

Утверждено “ 04 ” октября 20 07 г. Зарегистрировано “ _____ ” _____ 20 ____ г.

Государственный регистрационный номер

□	-	□□	-	□□□□□□□□	-	□	-	□□□□□□
---	---	----	---	----------	---	---	---	--------

Советом директоров

(указывается орган эмитента, утвердивший проспект ценных бумаг)

(указывается государственный регистрационный номер, присвоенный выпуску (дополнительному выпуску) ценных бумаг)

Протокол № _____ 8

от “ 06 ” октября 20 07 г.

ФСФР России

(наименование регистрирующего органа)

(наименование должности и подпись уполномоченного лица регистрирующего органа)

Печать регистрирующего органа

ПРОСПЕКТ ЦЕННЫХ БУМАГ

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»

(полное фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации))

неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением в количестве 15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая общей номинальной стоимостью 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей со сроком погашения в 1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения облигаций выпуска, размещаемые по открытой подписке

неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 02 с обязательным централизованным хранением в количестве 15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая общей номинальной стоимостью 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей со сроком погашения в 1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения облигаций выпуска, размещаемые по открытой подписке

неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 03 с обязательным централизованным хранением в количестве 15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая общей номинальной стоимостью 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей со сроком погашения в 2 548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, размещаемые по открытой подписке

www.rosneft.ru.

(адрес страницы в сети Интернет, используемой эмитентом для раскрытия информации)

Информация, содержащаяся в настоящем проспекте ценных бумаг, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах.

РЕГИСТРИРУЮЩИЙ ОРГАН НЕ ОТВЕЧАЕТ ЗА ДОСТОВЕРНОСТЬ ИНФОРМАЦИИ, СОДЕРЖАЩЕЙСЯ В ДАННОМ ПРОСПЕКТЕ ЦЕННЫХ БУМАГ, И ФАКТОМ ЕГО РЕГИСТРАЦИИ НЕ ВЫРАЖАЕТ СВОЕГО ОТНОШЕНИЯ К РАЗМЕЩАЕМЫМ ЦЕННЫМ БУМАГАМ

Настоящим подтверждается достоверность финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента за 2004-2006 годы и соответствие порядка ведения эмитентом бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации. Иная информация о финансовом положении эмитента, содержащаяся в разделах III, IV, V и VIII настоящего проспекта, проверена на предмет ее соответствия во всех существенных аспектах сведениям финансовой (бухгалтерской) отчетности, в отношении которой проведен аудит.

Закрытое акционерное общество «Центр бизнес-консалтинга и аудита»

(полное фирменное наименование аудиторской организации (аудиторских организаций), или фамилия, имя и отчество индивидуального аудитора, осуществивших аудиторскую проверку ведения бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента)

Генеральный директор

(наименование должности руководителя или иного лица, подписывающего проспект ценных бумаг от имени аудитора эмитента, название и реквизиты документа, на основании которого иному лицу предоставлено право подписывать проспект ценных бумаг от имени аудитора эмитента)

Дата " ____ " _____ 20 07 г.

С.А. Рассказова-Николаева

(подпись)
М.П.

(И.О. Фамилия)

“Исполнение обязательств по облигациям серии 01 обеспечивается поручительством в соответствии с условиями, установленными в решении о выпуске ценных бумаг и указанными в настоящем проспекте”.

Закрытое акционерное общество «Востокиельф»

(полное фирменное наименование (наименование для некоммерческих организаций) юридического лица/фамилия, имя и отчество физического лица, предоставляющего обеспечение)

Генеральный директор управляющей организации ЗАО «Востокиельф» - Закрытого акционерного общества «Сахалинские проекты»

(наименование должности руководителя или иного лица, подписывающего проспект ценных бумаг от имени юридического лица, предоставляющего обеспечение, название и реквизиты документа, на основании которого иному лицу предоставлено право подписывать проспект ценных бумаг от имени юридического лица, предоставляющего обеспечение)

Дата " ____ " _____ 20 07 г.

(подпись)
М.П.

Л.С. Бродский
(И.О. Фамилия)

“Исполнение обязательств по облигациям серии 02 обеспечивается поручительством в соответствии с условиями, установленными в решении о выпуске ценных бумаг и указанными в настоящем проспекте”.

Закрытое акционерное общество «Востокиельф»

(полное фирменное наименование (наименование для некоммерческих организаций) юридического лица/фамилия, имя и отчество физического лица, предоставляющего обеспечение)

Генеральный директор управляющей организации ЗАО «Востокиельф» - Закрытого акционерного общества «Сахалинские проекты»

(наименование должности руководителя или иного лица, подписывающего проспект ценных бумаг от имени юридического лица, предоставляющего обеспечение, название и реквизиты документа, на основании которого иному лицу предоставлено право подписывать проспект ценных бумаг от имени юридического лица, предоставляющего обеспечение)

Дата " ____ " _____ 20 07 г.

(подпись)
М.П.

Л.С. Бродский
(И.О. Фамилия)

“Исполнение обязательств по облигациям серии 03 обеспечивается поручительством в соответствии с условиями, установленными в решении о выпуске ценных бумаг и указанными в настоящем проспекте”.

Закрытое акционерное общество «Востокиельф»

(полное фирменное наименование (наименование для некоммерческих организаций) юридического лица/фамилия, имя и отчество физического лица, предоставляющего обеспечение)

Генеральный директор управляющей организации ЗАО «Востокиельф» - Закрытого акционерного общества «Сахалинские проекты»

(наименование должности руководителя или иного лица, подписывающего проспект ценных бумаг от имени юридического лица, предоставляющего обеспечение, название и реквизиты документа, на основании которого иному лицу предоставлено право подписывать проспект ценных бумаг от имени юридического лица, предоставляющего обеспечение)

Дата " ____ " _____ 20 07 г.

(подпись)
М.П.

Л.С. Бродский
(И.О. Фамилия)

Председатель Правления, Президент								С.М. Богданчиков	
(наименование должности руководителя эмитента)						(подпись)		(И.О. Фамилия)	
Дата “		”		20	07	г.			
Главный бухгалтер								Ким Сун Не	
						(подпись)		(И.О. Фамилия)	
Дата “		”		20	07	г.	М.П.		

ВВЕДЕНИЕ	10
I. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА, СВЕДЕНИЯ О БАНКОВСКИХ СЧЕТАХ, ОБ АУДИТОРЕ, ОЦЕНЩИКЕ И О ФИНАНСОВОМ КОНСУЛЬТАНТЕ ЭМИТЕНТА, А ТАКЖЕ ОБ ИНЫХ ЛИЦАХ, ПОДПИСАВШИХ ПРОСПЕКТ	16
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	17
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	17
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	18
1.4. Сведения об оценщике эмитента	22
1.5. Сведения о консультантах эмитента	22
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг	22
II. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕМЕ, СРОКАХ, ПОРЯДКЕ И УСЛОВИЯХ РАЗМЕЩЕНИЯ ПО КАЖДОМУ ВИДУ, КАТЕГОРИИ (ТИПУ) РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	24
II. (I) КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕМЕ, СРОКАХ, ПОРЯДКЕ И УСЛОВИЯХ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЛИГАЦИЙ СЕРИИ 01 ОБЪЕМОМ 15 000 000 000 (ПЯТНАДЦАТЬ МИЛЛИАРДОВ) РУБ.	24
2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг	24
2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг	24
2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить	24
2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг	24
2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг	25
2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг	29
2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг	30
2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг	35
2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг	35
II. (II) КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕМЕ, СРОКАХ, ПОРЯДКЕ И УСЛОВИЯХ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЛИГАЦИЙ СЕРИИ 02 ОБЪЕМОМ 15 000 000 000 (ПЯТНАДЦАТЬ МИЛЛИАРДОВ) РУБ.	47
2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг	47
2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг	47
2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить	47
2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг	47
2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг	48
2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг	52
2.7. ПОРЯДОК И УСЛОВИЯ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ В ХОДЕ РАЗМЕЩЕНИЯ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	53
2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг	57
2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг	57
II. (III) КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕМЕ, СРОКАХ, ПОРЯДКЕ И УСЛОВИЯХ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЛИГАЦИЙ СЕРИИ 03 ОБЪЕМОМ 15 000 000 000 (ПЯТНАДЦАТЬ МИЛЛИАРДОВ) РУБ.	70
2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг	70

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг	70
2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить	70
2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг	70
2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг	71
2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг	75
2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг	76
2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг	80
2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг	80
III. ОСНОВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОМ СОСТОЯНИИ ЭМИТЕНТА	92
3.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	92
3.2. Рыночная капитализация эмитента	93
3.3. Обязательства эмитента	94
3.3.1. Кредиторская задолженность	94
3.3.2. Кредитная история эмитента.....	96
3.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам.....	100
3.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	101
3.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг.....	101
3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг	102
3.5.1. Отраслевые риски	102
Риски, связанные с конкуренцией.....	105
3.5.2. Страновые и региональные риски	106
3.5.3. Финансовые риски	107
3.5.4. Правовые риски.....	109
3.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента.....	112
3.5.6. Банковские риски	118
IV. ПОДРОБНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ.....	118
4.1. История создания и развитие эмитента	118
4.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	118
4.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	119
4.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	119
4.1.4. Контактная информация.....	120
4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика.....	121
4.1.6. Филиалы и представительства эмитента	121
4.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	122
4.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	122
4.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	123
4.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	126
4.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	128
4.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	134
4.2.6. Совместная деятельность эмитента.....	135
4.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами.....	136
4.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	136
4.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	311
4.3. Планы будущей деятельности эмитента	311
4.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	312
4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	314

4.6. СОСТАВ, СТРУКТУРА И СТОИМОСТЬ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ ЭМИТЕНТА, ИНФОРМАЦИЯ О ПЛАНАХ ПО ПРИОБРЕТЕНИЮ, ЗАМЕНЕ, ВЫБЫТИЮ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, А ТАКЖЕ ОБО ВСЕХ ФАКТАХ ОБРЕМЕНЕНИЯ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ ЭМИТЕНТА	397
4.6.1. Основные средства	397
V. СВЕДЕНИЯ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА.....	399
5.1. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА	399
5.1.1. Прибыль и убытки.....	399
5.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	401
5.2. ЛИКВИДНОСТЬ ЭМИТЕНТА, ДОСТАТОЧНОСТЬ КАПИТАЛА И ОБОРОТНЫХ СРЕДСТВ	403
5.3. РАЗМЕР И СТРУКТУРА КАПИТАЛА И ОБОРОТНЫХ СРЕДСТВ ЭМИТЕНТА	405
5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	405
5.3.2. Финансовые вложения эмитента	408
5.3.3. Нематериальные активы эмитента	409
5.4. СВЕДЕНИЯ О ПОЛИТИКЕ И РАСХОДАХ ЭМИТЕНТА В ОБЛАСТИ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ, В ОТНОШЕНИИ ЛИЦЕНЗИЙ И ПАТЕНТОВ, НОВЫХ РАЗРАБОТОК И ИССЛЕДОВАНИЙ	410
5.5. АНАЛИЗ ТЕНДЕНЦИЙ РАЗВИТИЯ В СФЕРЕ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА	412
5.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	415
5.5.2. Конкуренты эмитента.....	416
VI. ПОДРОБНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА, ОРГАНОВ ЭМИТЕНТА ПО КОНТРОЛЮ ЗА ЕГО ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ, И КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О СОТРУДНИКАХ (РАБОТНИКАХ) ЭМИТЕНТА	417
6.1. СВЕДЕНИЯ О СТРУКТУРЕ И КОМПЕТЕНЦИИ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА	417
6.2. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА	421
6.3. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ, ЛЬГОТ И/ИЛИ КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ ПО КАЖДОМУ ОРГАНУ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА	441
6.4. СВЕДЕНИЯ О СТРУКТУРЕ И КОМПЕТЕНЦИИ ОРГАНОВ КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ЭМИТЕНТА	441
6.5. ИНФОРМАЦИЯ В ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ЭМИТЕНТА	444
6.6. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ, ЛЬГОТ И/ИЛИ КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ ПО ОРГАНУ КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ЭМИТЕНТА	449
6.7. ДАННЫЕ О ЧИСЛЕННОСТИ И ОБОБЩЕННЫЕ ДАННЫЕ ОБ ОБРАЗОВАНИИ И О СОСТАВЕ СОТРУДНИКОВ (РАБОТНИКОВ) ЭМИТЕНТА, А ТАКЖЕ ОБ ИЗМЕНЕНИИ ЧИСЛЕННОСТИ СОТРУДНИКОВ (РАБОТНИКОВ) ЭМИТЕНТА	449
6.8. СВЕДЕНИЯ О ЛЮБЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВАХ ЭМИТЕНТА ПЕРЕД СОТРУДНИКАМИ (РАБОТНИКАМИ), КАСАЮЩИХСЯ ВОЗМОЖНОСТИ ИХ УЧАСТИЯ В УСТАВНОМ (СКЛАДОЧНОМ) КАПИТАЛЕ (ПАЕВОМ ФОНДЕ) ЭМИТЕНТА	450
VII. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТНИКАХ (АКЦИОНЕРАХ) ЭМИТЕНТА И О СОВЕРШЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	450
7.1. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕМ КОЛИЧЕСТВЕ АКЦИОНЕРОВ (УЧАСТНИКОВ) ЭМИТЕНТА	450
7.2. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТНИКАХ (АКЦИОНЕРАХ) ЭМИТЕНТА, ВЛАДЕЮЩИХ НЕ МЕНЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ ЕГО УСТАВНОГО (СКЛАДОЧНОГО) КАПИТАЛА (ПАЕВОГО ФОНДА) ИЛИ НЕ МЕНЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ ЕГО ОБЫКНОВЕННЫХ АКЦИЙ, А ТАКЖЕ СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТНИКАХ (АКЦИОНЕРАХ) ТАКИХ ЛИЦ, ВЛАДЕЮЩИХ НЕ МЕНЕЕ ЧЕМ 20 ПРОЦЕНТАМИ УСТАВНОГО (СКЛАДОЧНОГО) КАПИТАЛА (ПАЕВОГО ФОНДА) ИЛИ НЕ МЕНЕЕ ЧЕМ 20 ПРОЦЕНТАМИ ИХ ОБЫКНОВЕННЫХ АКЦИЙ	450
7.3. СВЕДЕНИЯ О ДОЛЕ УЧАСТИЯ ГОСУДАРСТВА ИЛИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ В УСТАВНОМ (СКЛАДОЧНОМ) КАПИТАЛЕ (ПАЕВОМ ФОНДЕ) ЭМИТЕНТА, НАЛИЧИИ СПЕЦИАЛЬНОГО ПРАВА ("ЗОЛОТОЙ АКЦИИ")	452
7.4. СВЕДЕНИЯ ОБ ОГРАНИЧЕНИЯХ НА УЧАСТИЕ В УСТАВНОМ (СКЛАДОЧНОМ) КАПИТАЛЕ (ПАЕВОМ ФОНДЕ) ЭМИТЕНТА	452

7.5. СВЕДЕНИЯ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОСТАВЕ И РАЗМЕРЕ УЧАСТИЯ АКЦИОНЕРОВ (УЧАСТНИКОВ) ЭМИТЕНТА, ВЛАДЕЮЩИХ НЕ МЕНЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ ЕГО УСТАВНОГО (СКЛАДОЧНОГО) КАПИТАЛА (ПАЕВОВОГО ФОНДА) ИЛИ НЕ МЕНЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ ЕГО ОБЫКНОВЕННЫХ АКЦИЙ	453
7.6. СВЕДЕНИЯ О СОВЕРШЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	454
7.7. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ	533

VIII. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА И ИНАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ536

8.1. ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА	536
8.2. КВАРТАЛЬНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА ЗА ПОСЛЕДНИЙ ЗАВЕРШЕННЫЙ ОТЧЕТНЫЙ КВАРТАЛ	536
8.3. СВОДНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА ЗА ТРИ ПОСЛЕДНИХ ЗАВЕРШЕННЫХ ФИНАНСОВЫХ ГОДА ИЛИ ЗА КАЖДЫЙ ЗАВЕРШЕННЫЙ ФИНАНСОВЫЙ ГОД	537
8.4. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ ЭМИТЕНТА	538
8.5. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕЙ СУММЕ ЭКСПОРТА, А ТАКЖЕ О ДОЛЕ, КОТОРУЮ СОСТАВЛЯЕТ ЭКСПОРТ В ОБЩЕМ ОБЪЕМЕ ПРОДАЖ	538
8.6. СВЕДЕНИЯ О СТОИМОСТИ НЕДВИЖИМОГО ИМУЩЕСТВА ЭМИТЕНТА И СУЩЕСТВЕННЫХ ИЗМЕНЕНИЯХ, ПРОИЗОШЕДШИХ В СОСТАВЕ ИМУЩЕСТВА ЭМИТЕНТА ПОСЛЕ ДАТЫ ОКОНЧАНИЯ ПОСЛЕДНЕГО ЗАВЕРШЕННОГО ФИНАНСОВОГО ГОДА	539
8.7. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТИИ ЭМИТЕНТА В СУДЕБНЫХ ПРОЦЕССАХ В СЛУЧАЕ, ЕСЛИ ТАКОЕ УЧАСТИЕ МОЖЕТ СУЩЕСТВЕННО ОТРАЗИТЬСЯ НА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА	539

IX. ПОДРОБНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ПОРЯДКЕ И ОБ УСЛОВИЯХ РАЗМЕЩЕНИЯ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ540

IX. (I) ПОДРОБНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ПОРЯДКЕ И ОБ УСЛОВИЯХ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЛИГАЦИЙ СЕРИИ 01 ОБЪЕМОМ 15 000 000 000 (ПЯТНАДЦАТЬ МИЛЛИАРДОВ) РУБ.540

9.1. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩАЕМЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ	540
9.1.1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	540
9.1.2. <i>Дополнительные сведения о размещаемых облигациях.....</i>	<i>548</i>
9.1.3. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ О КОНВЕРТИРУЕМЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ	587
9.1.4. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩАЕМЫХ ОПЦИОНАХ ЭМИТЕНТА	587
9.1.5. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩАЕМЫХ ОБЛИГАЦИЯХ С ИПОТЕЧНЫМ ПОКРЫТИЕМ	587
9.2. ЦЕНА (ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ЦЕНЫ) РАЗМЕЩЕНИЯ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	588
9.3. НАЛИЧИЕ ПРЕИМУЩЕСТВЕННЫХ ПРАВ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	588
9.4. НАЛИЧИЕ ОГРАНИЧЕНИЙ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ И ОБРАЩЕНИЕ РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	588
9.5. СВЕДЕНИЯ О ДИНАМИКЕ ИЗМЕНЕНИЯ ЦЕН НА ЭМИССИОННЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ ЭМИТЕНТА	589
9.6. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, ОКАЗЫВАЮЩИХ УСЛУГИ ПО ОРГАНИЗАЦИИ РАЗМЕЩЕНИЯ И/ИЛИ ПО РАЗМЕЩЕНИЮ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	589
9.7. СВЕДЕНИЯ О КРУГЕ ПОТЕНЦИАЛЬНЫХ ПРИОБРЕТАТЕЛЕЙ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	592
9.8. СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАТОРАХ ТОРГОВЛИ НА РЫНКЕ ЦЕННЫХ БУМАГ, В ТОМ ЧИСЛЕ О ФОНДОВЫХ БИРЖАХ, НА КОТОРЫХ ПРЕДПОЛАГАЕТСЯ РАЗМЕЩЕНИЕ И/ИЛИ ОБРАЩЕНИЕ РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	592
9.9. СВЕДЕНИЯ О ВОЗМОЖНОМ ИЗМЕНЕНИИ ДОЛИ УЧАСТИЯ АКЦИОНЕРОВ В УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ ЭМИТЕНТА В РЕЗУЛЬТАТЕ РАЗМЕЩЕНИЯ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	594
9.10. СВЕДЕНИЯ О РАСХОДАХ, СВЯЗАННЫХ С ЭМИССИЕЙ ЦЕННЫХ БУМАГ	594
9.11. СВЕДЕНИЯ О СПОСОБАХ И ПОРЯДКЕ ВОЗВРАТА СРЕДСТВ, ПОЛУЧЕННЫХ В ОПЛАТУ РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ В СЛУЧАЕ ПРИЗНАНИЯ ВЫПУСКА (ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ВЫПУСКА) ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ НЕ СОСТОЯВШИМСЯ ИЛИ НЕДЕЙСТВИТЕЛЬНЫМ, А ТАКЖЕ В ИНЫХ СЛУЧАЯХ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ	595

IX. (II) ПОДРОБНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ПОРЯДКЕ И ОБ УСЛОВИЯХ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЛИГАЦИЙ СЕРИИ 02 ОБЪЕМОМ 15 000 000 000 (ПЯТНАДЦАТЬ МИЛЛИАРДОВ) РУБ.597

9.1. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩАЕМЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ	597
9.1.1. <i>Общая информация.....</i>	<i>597</i>

9.1.2. <i>Дополнительные сведения о размещаемых облигациях</i>	605
9.1.3. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ О КОНВЕРТИРУЕМЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ	644
9.1.4. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩАЕМЫХ ОПЦИОНАХ ЭМИТЕНТА	645
9.1.5. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩАЕМЫХ ОБЛИГАЦИЯХ С ИПОТЕЧНЫМ ПОКРЫТИЕМ	645
9.2. ЦЕНА (ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ЦЕНЫ) РАЗМЕЩЕНИЯ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	645
9.3. НАЛИЧИЕ ПРЕИМУЩЕСТВЕННЫХ ПРАВ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	645
9.4. НАЛИЧИЕ ОГРАНИЧЕНИЙ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ И ОБРАЩЕНИЕ РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	645
9.5. СВЕДЕНИЯ О ДИНАМИКЕ ИЗМЕНЕНИЯ ЦЕН НА ЭМИССИОННЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ ЭМИТЕНТА	646
9.6. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, ОКАЗЫВАЮЩИХ УСЛУГИ ПО ОРГАНИЗАЦИИ РАЗМЕЩЕНИЯ И/ИЛИ ПО РАЗМЕЩЕНИЮ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	646
9.7. СВЕДЕНИЯ О КРУГЕ ПОТЕНЦИАЛЬНЫХ ПРИОБРЕТАТЕЛЕЙ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	649
9.8. СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАТОРАХ ТОРГОВЛИ НА РЫНКЕ ЦЕННЫХ БУМАГ, В ТОМ ЧИСЛЕ О ФОНДОВЫХ БИРЖАХ, НА КОТОРЫХ ПРЕДПОЛАГАЕТСЯ РАЗМЕЩЕНИЕ И/ИЛИ ОБРАЩЕНИЕ РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	649
9.9. СВЕДЕНИЯ О ВОЗМОЖНОМ ИЗМЕНЕНИИ ДОЛИ УЧАСТИЯ АКЦИОНЕРОВ В УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ ЭМИТЕНТА В РЕЗУЛЬТАТЕ РАЗМЕЩЕНИЯ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	651
9.10. СВЕДЕНИЯ О РАСХОДАХ, СВЯЗАННЫХ С ЭМИССИЕЙ ЦЕННЫХ БУМАГ	651
9.11. СВЕДЕНИЯ О СПОСОБАХ И ПОРЯДКЕ ВОЗВРАТА СРЕДСТВ, ПОЛУЧЕННЫХ В ОПЛАТУ РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ В СЛУЧАЕ ПРИЗНАНИЯ ВЫПУСКА (ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ВЫПУСКА) ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ НЕСОСТОЯВШИМСЯ ИЛИ НЕДЕЙСТВИТЕЛЬНЫМ, А ТАКЖЕ В ИНЫХ СЛУЧАЯХ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ	652
IX. (III) ПОДРОБНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ПОРЯДКЕ И ОБ УСЛОВИЯХ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЛИГАЦИЙ СЕРИИ 03 ОБЪЕМОМ 15 000 000 000 (ПЯТНАДЦАТЬ МИЛЛИАРДОВ) РУБ.	654
9.1. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩАЕМЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ	654
9.1.1. <i>Общая информация</i>	654
9.1.2. <i>Дополнительные сведения о размещаемых облигациях</i>	662
9.1.3. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ О КОНВЕРТИРУЕМЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ	705
9.1.4. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩАЕМЫХ ОПЦИОНАХ ЭМИТЕНТА	706
9.1.5. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩАЕМЫХ ОБЛИГАЦИЯХ С ИПОТЕЧНЫМ ПОКРЫТИЕМ	706
9.2. ЦЕНА (ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ЦЕНЫ) РАЗМЕЩЕНИЯ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	706
9.3. НАЛИЧИЕ ПРЕИМУЩЕСТВЕННЫХ ПРАВ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	706
9.4. НАЛИЧИЕ ОГРАНИЧЕНИЙ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ И ОБРАЩЕНИЕ РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	706
9.5. СВЕДЕНИЯ О ДИНАМИКЕ ИЗМЕНЕНИЯ ЦЕН НА ЭМИССИОННЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ ЭМИТЕНТА	707
9.6. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, ОКАЗЫВАЮЩИХ УСЛУГИ ПО ОРГАНИЗАЦИИ РАЗМЕЩЕНИЯ И/ИЛИ ПО РАЗМЕЩЕНИЮ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	707
9.7. СВЕДЕНИЯ О КРУГЕ ПОТЕНЦИАЛЬНЫХ ПРИОБРЕТАТЕЛЕЙ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	710
9.8. СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАТОРАХ ТОРГОВЛИ НА РЫНКЕ ЦЕННЫХ БУМАГ, В ТОМ ЧИСЛЕ О ФОНДОВЫХ БИРЖАХ, НА КОТОРЫХ ПРЕДПОЛАГАЕТСЯ РАЗМЕЩЕНИЕ И/ИЛИ ОБРАЩЕНИЕ РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	711
9.9. СВЕДЕНИЯ О ВОЗМОЖНОМ ИЗМЕНЕНИИ ДОЛИ УЧАСТИЯ АКЦИОНЕРОВ В УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ ЭМИТЕНТА В РЕЗУЛЬТАТЕ РАЗМЕЩЕНИЯ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	712
9.10. СВЕДЕНИЯ О РАСХОДАХ, СВЯЗАННЫХ С ЭМИССИЕЙ ЦЕННЫХ БУМАГ	712
9.11. СВЕДЕНИЯ О СПОСОБАХ И ПОРЯДКЕ ВОЗВРАТА СРЕДСТВ, ПОЛУЧЕННЫХ В ОПЛАТУ РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ В СЛУЧАЕ ПРИЗНАНИЯ ВЫПУСКА (ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ВЫПУСКА) ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ НЕСОСТОЯВШИМСЯ ИЛИ НЕДЕЙСТВИТЕЛЬНЫМ, А ТАКЖЕ В ИНЫХ СЛУЧАЯХ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ	713
X. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ И О РАЗМЕЩЕННЫХ ИМ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ	716
10.1. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ	716
10.1.1. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ, СТРУКТУРЕ УСТАВНОГО (СКЛАДОЧНОГО) КАПИТАЛА (ПАЕВОГО ФОНДА) ЭМИТЕНТА	716
10.1.2. <i>Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента</i>	717

10.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	718
10.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	721
10.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций.....	724
10.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом.....	738
10.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.....	751
10.2. СВЕДЕНИЯ О КАЖДОЙ КАТЕГОРИИ (ТИПЕ) АКЦИЙ ЭМИТЕНТА	754
10.3. СВЕДЕНИЯ О ПРЕДЫДУЩИХ ВЫПУСКАХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ ЭМИТЕНТА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ АКЦИЙ ЭМИТЕНТА	756
10.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы).....	756
10.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются	756
10.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт).....	756
10.4. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ (ЛИЦАХ), ПРЕДОСТАВИВШЕМ (ПРЕДОСТАВИВШИХ) ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПО ОБЛИГАЦИЯМ ВЫПУСКА	756
10.5. УСЛОВИЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ОБЛИГАЦИЯМ ВЫПУСКА	756
10.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием...	756
10.6. СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИЯХ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ УЧЕТ ПРАВ НА ЭМИССИОННЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ ЭМИТЕНТА	756
10.7. СВЕДЕНИЯ О ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫХ АКТАХ, РЕГУЛИРУЮЩИХ ВОПРОСЫ ИМПОРТА И ЭКСПОРТА КАПИТАЛА, КОТОРЫЕ МОГУТ ПОВЛИЯТЬ НА ВЫПЛАТУ ДИВИДЕНДОВ, ПРОЦЕНТОВ И ДРУГИХ ПЛАТЕЖЕЙ НЕРЕЗИДЕНТАМ	757
10.8. ОПИСАНИЕ ПОРЯДКА НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ДОХОДОВ ПО РАЗМЕЩЕННЫМ И РАЗМЕЩАЕМЫМ ЭМИССИОННЫМ ЦЕННЫМ БУМАГАМ ЭМИТЕНТА	757
10.9. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) И О ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДАХ ПО АКЦИЯМ ЭМИТЕНТА, А ТАКЖЕ О ДОХОДАХ ПО ОБЛИГАЦИЯМ ЭМИТЕНТА	761
10.10. ИНЫЕ СВЕДЕНИЯ	765
Приложение 1. информация о поручителе ЗАО «Востокшельф»	766
Приложение 2. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ И УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» ЗА 2004-2 кв. 2007 гг.	845
Приложение 3. Сводная бухгалтерская отчетность ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» ЗА 2004-2006 гг.	967
Приложение 4. Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» в соответствии с ОПБУ США (US GAAP) за 2003-2006 гг. Промежуточная консолидированная отчетность за 1 кв. 2007 г. в соответствии с ОПБУ США (US GAAP).	1081
Приложение 5. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ И УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ЗАО «Востокшельф» за 2004-2 кв. 2007 гг.	1252
Приложение 6. ОБРАЗЕЦ СЕРТИФИКАТА ЦЕННЫХ БУМАГ – ОБЛИГАЦИЙ СЕРИИ 01	1461
Приложение 7. ОБРАЗЕЦ СЕРТИФИКАТА ЦЕННЫХ БУМАГ – ОБЛИГАЦИЙ СЕРИИ 02	1534
Приложение 8. ОБРАЗЕЦ СЕРТИФИКАТА ЦЕННЫХ БУМАГ – ОБЛИГАЦИЙ СЕРИИ 03	1607

Введение

Во введении эмитент кратко излагает основную информацию, приведенную далее в проспекте ценных бумаг, а именно:

а) (I) основные сведения о размещаемых эмитентом ценных бумагах, в отношении которых осуществляется регистрация проспекта:

вид: *облигации на предъявителя*

Категория (тип): *для облигаций не указывается*

Серия: *01*

иные идентификационные признаки ценных бумаг: *неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением (далее – Облигации серии 01) с возможностью досрочного погашения по желанию владельцев и по усмотрению эмитента*

количество размещаемых ценных бумаг: *15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук*

номинальная стоимость (в случае, если наличие номинальной стоимости предусмотрено законодательством Российской Федерации): *1 000 (Одна тысяча) рублей*

порядок и сроки размещения (дата начала, дата окончания размещения или порядок их определения):

Размещение Облигаций серии 01 начинается не ранее, чем через две недели с даты публикации Эмитентом сообщения о государственной регистрации выпуска с указанием порядка доступа любых заинтересованных лиц к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг в соответствии с требованиями Федерального закона "О рынке ценных бумаг" и нормативных правовых актов федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг. При этом указанный двухнедельный срок исчисляется с даты опубликования сообщения о государственной регистрации выпуска Облигаций серии 01 в газете "Ведомости".

Дата начала размещения Облигаций серии 01 устанавливается уполномоченным органом Эмитента.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Сообщение о дате начала размещения Облигаций серии 01 публикуется Эмитентом в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России № 06-117/пз-н от 10 октября 2006 года в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее, чем за 5 дней до даты начала размещения ценных бумаг;*
- на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее, чем за 4 дня до даты начала размещения ценных бумаг.*

Дата начала размещения Облигаций серии 01, определенная уполномоченным органом управления Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций серии 01, определенному законодательством РФ, Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг.

Дата окончания размещения, или порядок ее определения:

Датой окончания размещения Облигаций серии 01 является более ранняя из следующих дат: а) 10-й рабочий день с даты начала размещения Облигаций серии 01; б) дата размещения последней Облигации выпуска. При этом дата окончания размещения не может быть позднее, чем через один год с даты государственной регистрации выпуска Облигаций серии 01.

Выпуск Облигаций серии 01 не предполагается размещать траншами.

цена размещения или порядок ее определения:

Цена размещения Облигаций серии 01 устанавливается равной 1000 (одна тысяча) рублей за Облигацию серии 01 (100% от номинальной стоимости).

Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций серии 01 также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям серии 01 (НКД), определяемый по следующей формуле:

$НКД = Nom * C * ((T - T_0) / 365) / 100\%$, где

НКД - накопленный купонный доход, руб.

Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 01, руб.;

C - размер процентной ставки первого купонного периода, проценты годовых;

T - дата размещения Облигаций серии 01;

T₀ - дата начала размещения Облигаций серии 01.

Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 01 определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9).

условия обеспечения (для облигаций с обеспечением)

Лицом, предоставившим обеспечение по данному выпуску Облигаций серии 01 (далее – именуемое «Поручитель»), является:

Полное фирменное наименование на русском языке: **Закрытое акционерное общество «Востокшельф»**

сокращенное фирменное наименование поручителя: **ЗАО «Востокшельф»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7706184465**

номер государственной регистрации юридического лица: **609.307**

дата регистрации: **19.11.1998 г.**

наименование органа, осуществившего государственную регистрацию, в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о государственной регистрации юридического лица: **Московская регистрационная палата**

основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1027700196952**

дата регистрации: **09.09.2002 г.**

наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года: **Управление МНС России по г. Москве**

Поручитель, предоставивший обеспечение, несет солидарную с Эмитентом ответственность за неисполнение (ненадлежащее исполнение) Эмитентом обязательств по Облигациям серии 01.

С переходом прав на Облигацию серии 01 к ее приобретателю переходят права по указанному договору поручительства в том же объеме и на тех же условиях, которые существуют на момент перехода прав на Облигацию серии 01. Передача прав, возникших из предоставленного поручительства, без передачи прав на облигацию, является недействительной.

Сведения об обеспечении исполнения обязательств по Облигациям выпуска и порядок действий владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 01 в случае отказа Эмитента от исполнения своих обязательств по Облигациям настоящего выпуска описаны в пп.9.7. и 12 Решения о выпуске и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Размер обеспечения (руб.): *суммарная номинальная стоимость Облигаций серии 01 (15 000 000 000 рублей) и совокупный купонный доход по Облигациям серии 01.*

условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг): *Облигации серии 01 не являются конвертируемыми*

б) основные сведения о размещенных эмитентом ценных бумагах, в отношении которых осуществляется регистрация проспекта: *Такие ценные бумаги отсутствуют*

в) основные цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг:

Средства от размещения Облигаций серии 01 будут направлены на рефинансирование текущих долговых обязательств Эмитента.

а) (II) основные сведения о размещаемых эмитентом ценных бумагах, в отношении которых осуществляется регистрация проспекта:

вид: *облигации на предъявителя*

Категория (тип): *для облигаций не указывается*

Серия: *02*

иные идентификационные признаки ценных бумаг: *неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 02 с обязательным централизованным хранением (далее – Облигации серии 02) с возможностью досрочного погашения по желанию владельцев и по усмотрению эмитента*

количество размещаемых ценных бумаг: *15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук*

номинальная стоимость (в случае, если наличие номинальной стоимости предусмотрено законодательством Российской Федерации): *1 000 (Одна тысяча) рублей*

порядок и сроки размещения (дата начала, дата окончания размещения или порядок их определения):

Размещение Облигаций серии 02 начинается не ранее, чем через две недели с даты публикации Эмитентом сообщения о государственной регистрации выпуска с указанием порядка доступа любых заинтересованных лиц к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг в соответствии с требованиями Федерального закона "О рынке ценных бумаг" и нормативных правовых актов федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг. При этом указанный двухнедельный срок исчисляется с даты опубликования сообщения о государственной регистрации выпуска Облигаций серии 02 в газете "Ведомости".

Дата начала размещения Облигаций серии 02 устанавливается уполномоченным органом Эмитента.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Сообщение о дате начала размещения Облигаций серии 02 публикуется Эмитентом в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России № 06-117/пз-н от 10 октября 2006 года в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее, чем за 5 дней до даты начала размещения ценных бумаг;*
- на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее, чем за 4 дня до даты начала размещения ценных бумаг.*

Дата начала размещения Облигаций серии 02, определенная уполномоченным органом управления Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций серии 02, определенному законодательством РФ, Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг.

Дата окончания размещения, или порядок ее определения:

Датой окончания размещения Облигаций серии 02 является более ранняя из следующих дат: а) 10-й рабочий день с даты начала размещения Облигаций серии 02; б) дата размещения последней Облигации выпуска. При этом дата окончания размещения не может быть позднее, чем через один год с даты государственной регистрации выпуска Облигаций серии 02.

Выпуск Облигаций серии 02 не предполагается размещать траншами.

цена размещения или порядок ее определения:

Цена размещения Облигаций серии 02 устанавливается равной 1000 (одна тысяча) рублей за Облигацию серии 02 (100% от номинальной стоимости).

Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций серии 02 также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям серии 02 (НКД), определяемый по следующей формуле:

$НКД = Nom * C * ((T - T_0) / 365) / 100\%$, где

НКД - накопленный купонный доход, руб.

Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 02, руб.;

C - размер процентной ставки первого купонного периода, проценты годовых;

T - дата размещения Облигаций серии 02;

T₀ - дата начала размещения Облигаций серии 02.

Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 02 определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9).

условия обеспечения (для облигаций с обеспечением)

Лицом, предоставившим обеспечение по данному выпуску Облигаций серии 02 (далее – именуемое «Поручитель»), является:

*Полное фирменное наименование на русском языке: **Закрытое акционерное общество «Востокшельф»***

*сокращенное фирменное наименование поручителя: **ЗАО «Востокшельф»***

*Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1***

*Идентификационный номер налогоплательщика: **7706184465***

*номер государственной регистрации юридического лица: **609.307***

*дата регистрации: **19.11.1998 г.***

*наименование органа, осуществившего государственную регистрацию, в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о государственной регистрации юридического лица: **Московская регистрационная палата***

*основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1027700196952***

*дата регистрации: **09.09.2002 г.***

*наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года: **Управление МНС России по г. Москве***

Поручитель, предоставивший обеспечение, несет солидарную с Эмитентом ответственность за неисполнение (ненадлежащее исполнение) Эмитентом обязательств по Облигациям серии 02.

С переходом прав на Облигацию серии 02 к ее приобретателю переходят права по указанному договору поручительства в том же объеме и на тех же условиях, которые существуют на момент перехода прав на Облигацию серии 02. Передача прав, возникших из предоставленного поручительства, без передачи прав на облигацию, является недействительной.

Сведения об обеспечении исполнения обязательств по Облигациям выпуска и порядок действий владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 02 в случае отказа Эмитента от исполнения своих обязательств по Облигациям настоящего выпуска описаны в пп.9.7. и 12 Решения о выпуске и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Размер обеспечения (руб.): суммарная номинальная стоимость Облигаций серии 02 (15 000 000 000 рублей) и совокупный купонный доход по Облигациям серии 02.

условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг): Облигации серии 02 не являются конвертируемыми

б) основные сведения о размещенных эмитентом ценных бумагах, в отношении которых осуществляется регистрация проспекта: Такие ценные бумаги отсутствуют

в) основные цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг:

Средства от размещения Облигаций серии 02 будут направлены на рефинансирование текущих долговых обязательств Эмитента.

а) (III) основные сведения о размещаемых эмитентом ценных бумагах, в отношении которых осуществляется регистрация проспекта:

вид: облигации на предъявителя

Категория (тип): для облигаций не указывается

Серия: 03

иные идентификационные признаки ценных бумаг: неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 03 с обязательным централизованным хранением (далее – Облигации серии 03) с возможностью досрочного погашения по желанию владельцев и по усмотрению эмитента

количество размещаемых ценных бумаг: 15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук

номинальная стоимость (в случае, если наличие номинальной стоимости предусмотрено законодательством Российской Федерации): 1 000 (Одна тысяча) рублей

порядок и сроки размещения (дата начала, дата окончания размещения или порядок их определения):

Размещение Облигаций серии 03 начинается не ранее, чем через две недели с даты публикации Эмитентом сообщения о государственной регистрации выпуска с указанием порядка доступа любых заинтересованных лиц к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг в соответствии с требованиями Федерального закона "О рынке ценных бумаг" и нормативных правовых актов федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг. При этом указанный двухнедельный срок исчисляется с даты опубликования сообщения о государственной регистрации выпуска Облигаций серии 03 в газете "Ведомости".

Дата начала размещения Облигаций серии 03 устанавливается уполномоченным органом Эмитента.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Сообщение о дате начала размещения Облигаций серии 03 публикуется Эмитентом в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России № 06-117/пз-н от 10 октября 2006 года в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее, чем за 5 дней до даты начала размещения ценных бумаг;
- на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее, чем за 4 дня до даты начала размещения ценных бумаг.

Дата начала размещения Облигаций серии 03, определенная уполномоченным органом управления Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций серии 03, определенному законодательством РФ, Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг.

Дата окончания размещения, или порядок ее определения:

Датой окончания размещения Облигаций серии 03 является более ранняя из следующих дат: а) 10-й рабочий день с даты начала размещения Облигаций серии 03; б) дата размещения последней Облигации выпуска. При этом дата окончания размещения не может быть позднее, чем через один год с даты государственной регистрации выпуска Облигаций серии 03.

Выпуск Облигаций серии 03 не предполагается размещать траншами.

цена размещения или порядок ее определения:

Цена размещения Облигаций серии 03 устанавливается равной 1000 (одна тысяча) рублей за Облигацию серии 03 (100% от номинальной стоимости).

Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций серии 03 также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям серии 03 (НКД), определяемый по следующей формуле:

$НКД = Nom * C * ((T - T_0) / 365) / 100\%$, где

НКД - накопленный купонный доход, руб.

Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 03, руб.;

C - размер процентной ставки первого купонного периода, проценты годовых;

T - дата размещения Облигаций серии 03;

T₀ - дата начала размещения Облигаций серии 03.

Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 03 определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9).

условия обеспечения (для облигаций с обеспечением)

Лицом, предоставившим обеспечение по данному выпуску Облигаций серии 03 (далее – именуемое «Поручитель»), является:

Полное фирменное наименование на русском языке: **Закрытое акционерное общество «Востокишельф»**

сокращенное фирменное наименование поручителя: **ЗАО «Востокишельф»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7706184465**

номер государственной регистрации юридического лица: **609.307**

дата регистрации: **19.11.1998 г.**

наименование органа, осуществившего государственную регистрацию, в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о государственной регистрации юридического лица: **Московская регистрационная палата**

основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1027700196952**

дата регистрации: **09.09.2002 г.**

наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года: **Управление МНС России по г. Москве**

Поручитель, предоставивший обеспечение, несет солидарную с Эмитентом ответственность за неисполнение (ненадлежащее исполнение) Эмитентом обязательств по Облигациям серии 03.

С переходом прав на Облигацию серии 03 к ее приобретателю переходят права по указанному договору поручительства в том же объеме и на тех же условиях, которые существуют на момент перехода прав на Облигацию серии 03. Передача прав, возникших из предоставленного поручительства, без передачи прав на облигацию, является недействительной.

Сведения об обеспечении исполнения обязательств по Облигациям выпуска и порядок действий владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 03 в случае отказа Эмитента от исполнения своих обязательств по Облигациям настоящего выпуска описаны в пп.9.7. и 12 Решения о выпуске и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Размер обеспечения (руб.): **суммарная номинальная стоимость Облигаций серии 03 (15 000 000 000 рублей) и совокупный купонный доход по Облигациям серии 03.**

условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг): **Облигации серии 03 не являются конвертируемыми**

б) основные сведения о размещенных эмитентом ценных бумагах, в отношении которых осуществляется регистрация проспекта: **Такие ценные бумаги отсутствуют**

в) основные цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг:

Средства от размещения Облигаций серии 03 будут направлены на рефинансирование текущих долговых обязательств Эмитента.

г) иная информация, которую эмитент посчитает необходимой указать во введении: **иная информация отсутствует**

"Настоящий проспект ценных бумаг содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем проспекте ценных бумаг."

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудитор, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших проспект

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

№	Фамилия Имя Отчество	Год рождения
Совет директоров		
1.	Сечин Игорь Иванович – Председатель Совета директоров	1960
2.	Андросов Кирилл Геннадьевич	1972
3.	Богданчиков Сергей Михайлович	1957
4.	Костин Андрей Леонидович	1956
5.	Нарышкин Сергей Евгеньевич	1954
6.	Некипелов Александр Дмитриевич	1951
7.	Никитин Глеб Сергеевич	1977
8.	Реус Андрей Георгиевич	1960
9.	Ханс-Йорг Рудлофф	1940
Коллегиальный исполнительный орган эмитента (Правление)		
1.	Богданчиков Сергей Михайлович – Председатель Правления	1957
2.	Барановский Анатолий Иванович	1942
3.	Землюк Степан Васильевич	1959
4.	Караганов Сергей Васильевич	1958
5.	Ким Сун Не	1951
6.	Кудряшов Сергей Иванович	1967
7.	О`Браен Питер Ллойд	1969
8.	Турсунов Ризо Шарипович	1947
Единоличный исполнительный орган эмитента (Председатель Правления, Президент)		
1.	Богданчиков Сергей Михайлович	1957

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Основные счета ОАО «НК «Роснефть» сосредоточены в ОАО «ВБРР», Сбербанке России ОАО, ОАО Банк ВТБ и АБН АМРО Банк ЗАО

Полное наименование банка: **Открытое акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов»**

Сокращенное наименование банка: **ОАО «ВБРР»**

Место нахождения банка: **129594, г. Москва, Суцьевский вал., д.65 кор.1**

ИНН банка: **7736153344**

БИК: **044525880**

Кор. Счет: **К/с 30101810900000000880 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России**

Номер и тип счета: **40702840900000000080 (текущий валютный счет)**

40702840200001000080 (транзитный валютный счет)

40702840400005000080 (текущий валютный счет)

40702840700001500080 (транзитный валютный счет)

40702810600000000080 (расчетный счет)

40702810500003000080 (расчетный счет)

Полное наименование банка: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)**

Сокращенное наименование банка: **Сбербанк России ОАО**

Место нахождения банка: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19**

ИНН банка: **7707083893**

БИК: **044525225**

Кор. Счет: **К/с 30101810400000000225 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России**

Номер и тип счета: **40702840000020105321 в ОПЕРУ Сбербанка России (текущий валютный счет)**

40702840900020205321 в ОПЕРУ Сбербанки России
(транзитный валютный счет)
40702810700020105321 в ОПЕРУ Сбербанки России
(расчетный счет)

Полное наименование банка: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество)**
Сокращенное наименование банка: **ОАО Банк ВТБ**
Место нахождения банка: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29.**
Почтовый адрес: **119991, г. Москва, ул. Плющиха, д. 37**
ИНН банка: **7702070139**
БИК: **044525187**
Кор. Счет: **К/с 30101810700000000187 в ОПЕРУ ГУ ЦБ РФ**
Номер и тип счета: **40702840500060000444 (текущий валютный счет)**
40702840800060000445 (транзитный валютный счет)
40702810500060000283 (расчетный счет)

Полное наименование банка: **АБН АМРО Банк Закрытое Акционерное Общество**
Сокращенное наименование банка: **АБН АМРО Банк ЗАО**
Место нахождения банка: **125009, г. Москва, Большая Никитская ул. 17, строение 1**
ИНН банка: **7703120329**
БИК: **044525217**
Кор. Счет: **К/с 30101810900000000217 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России**
Номер и тип счета: **40502840700005017793 (текущий валютный счет)**
40502840500205047242 (транзитный валютный счет)
40502810400005017793 (расчетный счет)

1.3. Сведения об аудиторской организации (аудиторах) эмитента

В отношении аудитора (аудиторов), осуществившего (осуществивших) независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента за три последних завершённых финансовых года или за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет, а в случае, если срок представления финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента за первый отчетный год еще не истек, - осуществившего независимую проверку вступительной финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента или квартальной финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента (если на дату утверждения проспекта ценных бумаг истек срок представления квартальной финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента), и составившего (составивших) соответствующие аудиторские заключения, указываются:

1. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Закрытое акционерное общество «Центр бизнес-консалтинга и аудита»,
ЗАО «ЦБА».**

Место нахождения аудиторской организации: **129085, Российская Федерация, Москва, Проспект мира, д.101, строение 1**

Телефон/факс: **(495) 380-24-88, 380-24-89.**

Адрес электронной почты: **info@cba.ru**

Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности, орган, выдавший указанную лицензию:

Номер лицензии: **Е 002806.**

Дата выдачи: **10.12.2002 г.**

Срок действия: **на 5 лет.**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство Финансов Российской Федерации.**

До 27 сентября 2007 г. полное и сокращенное наименование аудитора было следующим: Закрытое акционерное общество Аудиторская фирма «Центра бухгалтера и аудитора»; ЗАО АФ «ЦБА».

Место нахождения аудитора было следующим: 127047, Москва, Оружейный пер., д. 15, стр.1.

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях):

ЗАО «ЦБА» является членом профессиональных аудиторских объединений:

- **Институт профессиональных бухгалтеров и аудиторов России**

- *Национальная Федерация консультантов и аудиторов (НФКА)*
 - *Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР).*
- Членство в данных организациях обуславливает соответствие оказываемых услуг международным и российским стандартам, обеспечение качества в соответствии с идеологией международных стандартов качества ИСО-9000.*

Финансовые годы, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: **2003, 2004, 2005, 2006.**

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента):

наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале эмитента: *долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале Эмитента нет.*

предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом: *заемные средства аудитору (должностным лицам аудитора) Эмитентом не предоставлялись.*

наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: *тесных деловых взаимоотношений (участия в продвижении продукции (услуг) Эмитента, участия в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей нет.*

сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): *должностных лиц эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором), нет.*

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов: *Снижению риска возникновения указанных факторов способствует порядок выбора аудитора: проведение конкурса по выбору аудитора.*

Порядок выбора аудитора, наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: *Согласно Федеральному закону «Об аудиторской деятельности» (В соответствии с Постановлением Правительства №706 от 30.11.05, ст.23 Закона №19-ФЗ от 02.02.06г., 94-ФЗ от 21.07.05г. «О мерах по обеспечению проведения обязательного аудита» утвердившее Правила проведения открытого конкурса по отбору аудиторской организации для осуществления обязательного ежегодного аудита организаций, доля государственной собственности или собственности субъекта Российской Федерации в уставном (складочном) капитале которой составляет не менее 25 процентов, по выбору аудитора Компании по проверке бухгалтерской отчетности.) проводится конкурс по выбору аудитора Компании по проверке бухгалтерской отчетности. Конкурсная комиссия, рассмотрев полученные предложения на основании технической оценки проекта и стоимости оказания услуг, предлагает годовому общему собранию акционеров ОАО «НК «Роснефть» утвердить аудитором победителя конкурса.*

Процедура выдвижения кандидатуры для утверждения собранием акционеров, в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: *В соответствии с п. 1 статьи 3 Положения о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту оценка кандидатов в аудиторы Общества является исключительной функцией Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть». На основании рекомендации Комитета Совет директоров Компании принимает решение о выдвижении кандидатуры аудитора для утверждения на общем собрании акционеров.*

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: *Периодически Эмитент привлекает ЗАО «ЦБА» для специальных заданий и решения проблемных методологических вопросов.*

Порядок определения размера вознаграждения аудитора: *Вознаграждение ЗАО АКФ «ЦБА» определяется исходя из предоставленного расчета планируемых затрат рабочего времени и почасовых ставок для специалистов аудитора, указанных в расчете стоимости услуг аудитора в финансовом предложении материалов тендера.*

Размер вознаграждения аудитора определяется решением Совета директоров Эмитента.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору, по итогам каждого финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

Финансовый год, за который аудитором	Размер вознаграждения, руб.
--------------------------------------	-----------------------------

проводилась независимая проверка	
2003	1 400 820
2004	1 545 770
2005	2 299 200
2006	4 979 600

Информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: **Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.**

Решением годового общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» от 30.06.2007 г. (протокол № б/н) аудитором ОАО «НК «Роснефть» по аудиту годовой бухгалтерской отчетности Общества по российским стандартам бухгалтерского учета за 2007 год утверждено ЗАО «Аудиторско-консультационная группа «Развитие бизнес-систем».

2. Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения аудиторской организации: **Закрытое акционерное общество «Аудиторско-консультационная группа «Развитие бизнес-систем»**,

ЗАО «АКГ «РБС».

Место нахождения: **115093, Москва, ул.Люсиновская, д.27, стр. 3.**

Телефон: **(495) 967-68-38.**

Факс: **(495) 967-68-43.**

Адрес электронной почты: **common@rbsys.ru**

Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности, орган, выдавший указанную лицензию:

Номер лицензии: **Е 000440.**

Дата выдачи: **25.06.2007 г.**

Срок действия: **на 5 лет**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство Финансов Российской Федерации.**

Финансовые годы, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: **Независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента ЗАО «АКГ «РБС» будет проведена за 2007 год.**

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента):

наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале эмитента: **долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале Эмитента нет.**

предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом: **заемные средства аудитору (должностным лицам аудитора) Эмитентом не предоставлялись.**

наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: **тесных деловых взаимоотношений (участия в продвижении продукции (услуг) Эмитента, участия в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей нет.**

сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): **должностных лиц эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором), нет.**

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов: **Снижению риска возникновения указанных факторов способствует порядок выбора аудитора: проведение конкурса по выбору аудитора.**

Порядок выбора аудитора эмитента: **Согласно Федеральному закону «Об аудиторской деятельности» проводится конкурс по выбору аудитора Компании по проверке бухгалтерской отчетности. Конкурсная комиссия, рассмотрев полученные предложения на основании технической оценки проекта и стоимости оказания услуг, предлагает годовому общему собранию акционеров ОАО «НК «Роснефть» утвердить аудитором победителя конкурса.**

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров, в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: **В соответствии с п. 1 статьи 3 Положения о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту оценка кандидатов в аудиторы Общества является исключительной функцией Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть». На основании рекомендации Комитета Совет директоров Компании принимает решение о выдвижении кандидатуры аудитора для утверждения на общем собрании акционеров.**

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: **Периодически Эмитент привлекает ЗАО «АКГ «РБС» для специальных заданий и решения проблемных методологических вопросов**

Порядок определения размера вознаграждения аудитора, а также информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: **Вознаграждение ЗАО «АКГ «РБС» определяется исходя из предоставленного расчета планируемых затрат рабочего времени и почасовых ставок для специалистов аудитора, указанных в расчете стоимости услуг аудитора в финансовом предложении материалов тендера.**

Размер вознаграждения аудитора определяется решением Совета директоров Эмитента. По условиям контракта с аудиторами ЗАО «АКГ «РБС», условия и сумма вознаграждения не может быть раскрыта. Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

3. Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения аудиторской организации:

**Общество с ограниченной ответственностью «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ»,
ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ».**

Место нахождения: **Россия, 115035, г. Москва, Садовническая набережная, д. 77, стр. 1**

Телефон/факс: **(495) 755-97-00/ 755-97-01.**

Адрес электронной почты: **info@ru.ey.com.**

Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности, орган, выдавший указанную лицензию:

Номер лицензии: **Е 002138**

Дата выдачи: **30.09.2002 г. (переоформлена 14.11.2003 г.)**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство Финансов Российской Федерации.**

Срок действия лицензии: **на 5 лет**

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка консолидированной финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента **в соответствии с ОПБУ США (US GAAP): 2002, 2003, 2004, 2005, 2006.**

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента):

наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента нет.**

предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом: **заемные средства аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом не предоставлялись.**

наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей:

тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей нет.

сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором):

должностных лиц эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором), нет.

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов:

Снижению риска возникновения указанных факторов способствует порядок выбора аудитора: проведение конкурса по выбору аудитора.

Описывается порядок выбора аудитора эмитента:

наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

Аудитор выбирается на закрытом тендере среди компаний «большой четверки». В результате всестороннего анализа заявок выбирается компания, наиболее полно соответствующая требованиям эмитента.

процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение. *Кандидатура аудитора утверждается комитетом по аудиту совета директором ОАО «НК «Роснефть». Утверждение общим собранием акционеров не требуется.*

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» проводит только аудит годовой консолидированной отчетности, составленной в соответствии с ОПБУ США, а также обзор промежуточной (квартальной) отчетности, составленной в соответствии с ОПБУ США.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора, а также информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Вознаграждение ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» определяется исходя из предоставленного расчета планируемых затрат рабочего времени и почасовых ставок для специалистов аудитора, указанных в расчете стоимости услуг аудитора.

указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого финансового года или иного отчетного периода, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: *По условиям контракта с аудиторами ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ», условия и сумма вознаграждения не может быть раскрыта.*

приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги. *отсроченные и просроченные платежи отсутствуют*

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Для определения рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг; определения рыночной стоимости имущества, являющегося предметом залога по облигациям эмитента с залоговым обеспечением;

оказания иных услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг, информация о которых указывается в проспекте ценных бумаг, оценщик Эмитентом не привлекался.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовый консультант на рынке ценных бумаг, а также иные лица, оказывающие эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавшие проспект ценных бумаг, представляемый для регистрации, а также иной зарегистрированный проспект, находящихся в обращении ценных бумаг эмитента, не привлекались.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг

В отношении лица, предоставившего обеспечение по облигациям выпуска, и иных лиц, подписавших проспект ценных бумаг и не указанных в предыдущих пунктах настоящего раздела, указываются:

Поручитель:

полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Востокшельф»*

сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Востокшельф»*

Место нахождения поручителя: *115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1*

Почтовый адрес: *109004, г. Москва, ул. Николоямская, д. 40/22, стр. 4*

номер телефона: **(495) 967-32-93**

номер факса: **(495) 967-32-95**

адрес электронной почты: **a_chikovani@sovintel.ru**

адрес страницы в сети Интернет, используемой юридическим лицом для раскрытия информации (если имеется): **отсутствует**

Поручитель не является профессиональным участником рынка ценных бумаг

Фамилия, имя, отчество: **Ким Сун Не**

Год рождения: **1951**

Сведения об основном месте работы и должности данного физического лица: **Главный бухгалтер
ОАО «НК «Роснефть»**

II. Краткие сведения об объеме, сроках, порядке и условиях размещения по каждому виду, категории (типу) размещаемых эмиссионных ценных бумаг

II. (I) Краткие сведения об объеме, сроках, порядке и условиях размещения облигаций серии 01 объемом 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) руб.

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Указываются:

вид размещаемых ценных бумаг: *облигации на предъявителя*

серия: *01*

иные идентификационные признаки: *неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением (далее – Облигации серии 01) с возможностью досрочного погашения по желанию владельцев и по усмотрению Эмитента*

Срок погашения: *1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска*

форма размещаемых ценных бумаг: *документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением*

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: *1 000 (Одна тысяча) рублей.*

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: *15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук*

объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: *15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей*

В случае, если одновременно с размещением ценных бумаг планируется предложить к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа), указываются предполагаемое количество размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента, которое планируется предложить к приобретению, и их объем по номинальной стоимости: *такие ценные бумаги отсутствуют*

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Цена размещения Облигаций серии 01 устанавливается равной 1000 (одна тысяча) рублей за Облигацию серии 01 (100% от номинальной стоимости).

Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций серии 01 также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям серии 01 (НКД), определяемый по следующей формуле:

*НКД = Nom * C * ((T - T0) / 365) / 100%, где*

НКД - накопленный купонный доход, руб.

Not - номинальная стоимость одной Облигации серии 01, руб.;

C - размер процентной ставки первого купонного периода, проценты годовых;

T - дата размещения Облигаций серии 01;

T0 - дата начала размещения Облигаций серии 01.

Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 01 определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9).

В случае если при размещении ценных бумаг предоставляется преимущественное право приобретения ценных бумаг, дополнительно указывается цена или порядок определения цены размещения ценных бумаг лицам, имеющим такое преимущественное право: **Преимущественное право приобретения ценных бумаг не предусмотрено.**

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Указывается:

дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Размещение Облигаций серии 01 начинается не ранее, чем через две недели с даты публикации Эмитентом сообщения о государственной регистрации выпуска с указанием порядка доступа любых заинтересованных лиц к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг в соответствии с требованиями Федерального закона "О рынке ценных бумаг" и нормативных правовых актов федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг. При этом указанный двухнедельный срок исчисляется с даты опубликования сообщения о государственной регистрации выпуска Облигаций серии 01 в газете "Ведомости".

Дата начала размещения Облигаций серии 01 устанавливается уполномоченным органом Эмитента.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Сообщение о дате начала размещения Облигаций серии 01 публикуется Эмитентом в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России № 06-117/пз-н от 10 октября 2006 года в следующие сроки:

- **на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее, чем за 5 дней до даты начала размещения ценных бумаг;**
- **на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее, чем за 4 дня до даты начала размещения ценных бумаг.**

Дата начала размещения Облигаций серии 01, определенная уполномоченным органом управления Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций серии 01, определенному законодательством РФ, Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг.

Дата окончания размещения, или порядок ее определения:

Датой окончания размещения Облигаций серии 01 является более ранняя из следующих дат: а) 10-й рабочий день с даты начала размещения Облигаций серии 01; б) дата размещения последней Облигации выпуска. При этом дата окончания размещения не может быть позднее, чем через один год с даты государственной регистрации выпуска Облигаций серии 01.

способ размещения ценных бумаг: **открытая подписка**

наличие преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг и дата составления списка лиц, имеющих такое преимущественное право: **преимущественное право приобретения не предусмотрено**

если размещение ценных бумаг путем открытой подписки осуществляется с возможностью их приобретения за пределами Российской Федерации, в том числе посредством приобретения иностранных ценных бумаг, - наличие такой возможности: **такая возможность не предусмотрена**

иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг: **такие условия отсутствуют**

В случае, если размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом с привлечением лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, в отношении каждого такого лица указывается:

Организациями, оказывающими Эмитенту услуги по размещению и по организации размещения Облигаций серии 01 (далее – «Организаторы»), являются Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Тройка Диалог», «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), Банк ВТБ (открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Тройка Диалог»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО ИК «Тройка Диалог»**

ИНН: **7710048970**

Место нахождения: **Российская Федерация, 125009, город Москва, Романов переулок, д. 4**

Почтовый адрес: **Российская Федерация, 125009, город Москва, Романов переулок, д. 4**

Номер лицензии: **№ 177-06514-100000 (на осуществление брокерской деятельности)**

Дата выдачи: **08 апреля 2003 года**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Лицензирующий орган: **ФКЦБ России**

Номер лицензии: **№ 177-06518-010000 (на осуществление дилерской деятельности)**

Дата выдачи: **08 апреля 2003 года**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Лицензирующий орган: **ФКЦБ России**

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

ИНН: **7744001497**

Место нахождения: **Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1**

Почтовый адрес: **117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 63**

Номер лицензии: **№ 177-04229-100000 (на осуществление брокерской деятельности)**

Дата выдачи: **27 декабря 2000 года**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Лицензирующий орган: **ФКЦБ России**

Номер лицензии: **177-04280-010000 (на осуществление дилерской деятельности)**

Дата выдачи: **27 декабря 2000 года**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Лицензирующий орган: **ФКЦБ России**

Полное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество)**

Сокращенное наименование: **ОАО Банк ВТБ**

Место нахождения: г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29.

ИНН: 7702070139

Номер лицензии на осуществление брокерской деятельности: № 177-06492-1000000

Дата выдачи лицензии: 25.03.2003

Срок действия лицензии: без ограничения срока действия

Орган, выдавший лицензию: ФКЦБ России

Андеррайтером выпуска Облигаций серии 01 (Посредником при размещении), действующим по поручению и за счет Эмитента, может выступать любой из указанных Организаторов.

Одновременно с раскрытием информации о дате начала размещения Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций серии 01 в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций серии 01 в дату начала размещения Облигаций серии 01.

Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций серии 01 в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций серии 01, следующим образом:

- *на лентах новостей информационных агентств "АКМ" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг – не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения ценных бумаг;*

- *на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения ценных бумаг.*

Указанное сообщение должно содержать также реквизиты счета, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату Облигаций серии 01.

Основные функции Организаторов:

Услуги, оказываемые Организаторами Эмитенту по Соглашению (далее «Услуги»), включают в себя нижеследующие:

- *разработку рекомендаций относительно концепции (структуры и параметров) Облигационного займа;*
- *предоставление консультаций по вопросам, связанным с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемыми к процедуре выпуска Облигаций, их размещения, обращения и погашения, в том числе предоставление консультаций при раскрытии информации на этапах процедуры эмиссии Облигаций и помощь в подготовке соответствующих информационных сообщений;*
- *подготовку проектов документации, необходимой для выпуска, размещения и обращения Облигаций, которая должна быть утверждена Эмитентом, а именно:*

- *решение о размещении Облигаций;*
- *решение о выпуске ценных бумаг;*
- *проспект ценных бумаг;*
- *отчет об итогах выпуска ценных бумаг или уведомление об итогах выпуска, если эмиссия Облигаций осуществляется без регистрации отчета об итогах выпуска. В последнем случае, также подписание уведомления, при наличии на то требования действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемого к процедуре выпуска Облигаций,*

далее совместно именуемые «Эмиссионные документы»;

- *подготовку прогноза возможного формирования цены на Облигации после их допуска к размещению. Предоставление аналитических материалов по анализу рынка Облигаций после размещения;*

- *подготовку рекламных, презентационных и иных материалов, в том числе инвестиционного меморандума облигационного займа в целях распространения вышеуказанных материалов среди потенциальных инвесторов;*
- *организацию переговоров и представление Эмитента в процессе переговоров с потенциальными инвесторами;*
- *предоставление Эмитенту консультаций после государственной регистрации выпуска Облигаций о порядке допуска Облигаций к биржевым торгам ;*
- *организацию маркетинговых мероприятий выпуска Облигаций (в частности, проведение презентаций облигационных займов, организация и проведение роуд-шоу);*
- *осуществление иных необходимых мероприятий, согласованных Сторонами и направленных на размещение Облигаций;*

Во избежание сомнений Стороны соглашаются, что Услуги, оказываемые Организаторами Эмитенту по Соглашению, не включают специализированные консультации, в том числе профессиональные юридические услуги, аудиторские услуги и налоговое консультирование.

Основные функции Посредника при размещении (Андеррайтера):

- *удовлетворение заявок на заключение сделок по покупке Облигаций, при этом Андеррайтер действует по поручению и за счет Эмитента в соответствии с условиями договора и процедурой, установленной Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг;*
- *совершение от имени и за счет Эмитента действий, связанных с допуском Облигаций к размещению на Бирже;*
- *информирование Эмитента о количестве фактически размещенных Облигаций, а также о размере полученных от продажи Облигаций денежных средств;*
- *перечисление денежных средств, получаемых Андеррайтером от приобретателей Облигаций в счет их оплаты, на расчетный счет Эмитента в соответствии с условиями заключенного договора;*
- *осуществление иных действий, необходимых для исполнения своих обязательств по размещению Облигаций, в соответствии с законодательством РФ и договором между Эмитентом и Андеррайтером.*

наличие у Организаторов обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг, которые обязаны приобрести Организаторы, и срок (порядок определения срока), по истечении которого Организаторы обязаны приобрести такое количество ценных бумаг:

У Организаторов в соответствии с договором отсутствуют обязанности по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг.

наличие у Организаторов обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, а при наличии такой обязанности - также срок (порядок определения срока), в течение которого Организаторы обязаны осуществлять стабилизацию или оказывать услуги маркет-мейкера:

В случае включения Облигаций серии 01 в котировальный список «В», Организаторы предполагают заключить договор о выполнении обязательств маркет-мейкера в отношении Облигаций серии 01 в течение всего срока их нахождения в котировальном списке «В». Маркет-мейкер обязуется в течение всего срока нахождения Облигаций серии 01 в котировальном списке «В» ЗАО «ФБ ММВБ», осуществлять обслуживание в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» обращение Облигаций серии 01 путем выставления и поддержания двусторонних котировок на покупку и продажу Облигаций серии 01.

наличие у Организаторов права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида,

категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг, а при наличии такого права - дополнительное количество (порядок определения количества) ценных бумаг, которое может быть приобретено Организаторами, и срок (порядок определения срока), в течение которого указанным лицом может быть реализовано право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг:

У Организаторов отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

размер вознаграждения лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, а если такое вознаграждение (часть вознаграждения) выплачивается указанному лицу за оказание услуг, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе услуг маркет-мейкера, - также размер такого вознаграждения:

Размер вознаграждения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг: не более 0,2% (Ноль целых две десятых процента) от общей номинальной стоимости фактически размещенных Облигаций (не более 30 млн. руб.).

Вознаграждение (часть вознаграждения) за оказание услуг, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе услуг маркет-мейкера составит 10 000 (десять тысяч) рублей.

В случае, если одновременно с размещением ценных бумаг планируется предложить к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа), дополнительно указываются: ***на дату утверждения Решения о выпуске и Проспекта ценных бумаг в обращении отсутствуют иные облигации Эмитента***

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Указываются срок, форма (денежные средства, неденежные средства) и порядок оплаты размещаемых ценных бумаг.

При приобретении ценных бумаг выпуска предусмотрена форма оплаты денежными средствами в валюте Российской Федерации, в безналичном порядке. Облигации оплачиваются в соответствии с правилами клиринга Закрытого акционерного общества «Московская межбанковская валютная биржа» (Далее – «ЗАО ММВБ», «Биржа»).

Расчёты по Облигациям серии 01 при их размещении производятся на условиях "поставка против платежа" в соответствии с правилами клиринга ЗАО ММВБ. Денежные средства, полученные от размещения Облигаций серии 01 на Бирже, зачисляются в Расчётной палате ММВБ на счет Андеррайтера.

Реквизиты счета, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату Облигаций серии 01, будут раскрыты одновременно с раскрытием информации об Андеррайтере.

Андеррайтер переводит средства, полученные от размещения Облигаций серии 01, на счет Эмитента в срок, установленный договором о выполнении функций агента по размещению ценных бумаг на Бирже.

В случае оплаты денежными средствами указывается валюта платежа: ***предусмотрена форма оплаты денежными средствами в валюте Российской Федерации, в безналичном порядке.***

В случае, если предусмотрена форма оплаты акций, а также облигаций неденежными средствами (ценными бумагами, вещами или имущественными правами либо иными правами, имеющими денежную оценку), приводится перечень имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги, и сведения об оценщике (перечень возможных оценщиков), привлекаемом (привлекаемых) для

определения рыночной стоимости такого имущества (полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения оценщика - юридического лица или фамилия, имя, отчество оценщика - индивидуального предпринимателя, номер телефона и факса, номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление оценочной деятельности, орган, выдавший указанную лицензию): **оплата неденежными средствами не предусмотрена**

В случае, если порядок оплаты размещаемых ценных бумаг предусматривает возможность рассрочки оплаты, дополнительно указываются размер и срок внесения каждого платежа: **возможность рассрочки при оплате ценных бумаг выпуска не предусмотрена**

Раскрываются иные существенные, по мнению эмитента, условия оплаты размещаемых ценных бумаг:

Реквизиты счета, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату Облигаций:

Кредитная организация:

Полное наименование: **НЕБАНКОВСКАЯ КРЕДИТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ"**

Сокращенное наименование: **ЗАО РП ММВБ**

Место нахождения: **125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

Почтовый адрес: **125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 1/13, стр. 8**

БИК: **044583505**

К/с: **30105810100000000505**

Реквизиты счета, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату Облигаций:

Реквизиты счета, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату Облигаций серии 01, будут раскрыты одновременно с раскрытием информации об Андеррайтере.

Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций серии 01 в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций серии 01 в дату начала размещения Облигаций серии 01, следующим образом:

- **на лентах новостей информационных агентств "АКМ" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг – не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения ценных бумаг;**
- **на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения ценных бумаг.**

Оплата ценных бумаг неденежными средствами не предусмотрена.

Андеррайтер переводит средства, полученные от размещения Облигаций серии 01, на счет Эмитента в срок, установленный договором о выполнении функций агента по размещению ценных бумаг на Бирже.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Описываются порядок и условия заключения договоров в ходе размещения ценных бумаг, в том числе форма и способ заключения договоров, место и момент их заключения.

Размещение Облигаций серии 01 может быть проведено с включением или без включения Облигаций в котировальный список «В». При этом включение Облигаций серии 01 в котировальный список «В» будет осуществлено в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».

Размещение Облигаций серии 01 проводится путем заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг на торгах, проводимых Закрытым акционерным обществом «Фондовая Биржа ММВБ» (далее - «Биржа»).

Сделки при размещении Облигаций серии 01 заключаются в Закрытом акционерном обществе "Фондовая биржа ММВБ" (далее - Биржа) путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций серии 01, поданных с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – Правила торгов Биржи, Правила Биржи).

Организациями, оказывающими Эмитенту услуги по размещению и по организации размещения Облигаций серии 01 (далее – «Организаторы»), являются Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Тройка Диалог», «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), Банк ВТБ (открытое акционерное общество).

Андеррайтером выпуска Облигаций серии 01 (Посредником при размещении), действующим по поручению и за счет Эмитента, может выступать любой из указанных Организаторов.

Размещение Облигаций серии 01 проводится путем заключения сделок купли-продажи по номинальной стоимости Облигаций серии 01 (начиная со второго дня размещения Облигаций серии 01 покупатель при совершении операции купли-продажи Облигаций серии 01 также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям серии 01, рассчитываемый в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг).

Торги проводятся в соответствии с правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Заключение сделок по размещению Облигаций серии 01 начинается в дату начала размещения Облигаций серии 01 после подведения итогов конкурса по определению процентной ставки по первому купону и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций серии 01.

Обязательным условием приобретения Облигаций серии 01 на Бирже при их размещении является предварительное резервирование достаточного для приобретения объема денежных средств покупателя на счёте Участника торгов, от имени которого подана заявка на покупку Облигаций серии 01, в Расчетной Палате ММВБ.

При этом денежные средства должны быть предварительно зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты того количества Облигаций серии 01, которое указано в заявках на приобретение Облигаций серии 01, с учётом всех необходимых комиссионных сборов (начиная со второго дня размещения дополнительно с учетом накопленного НКД). В случае соответствия условий заявок указанным выше требованиям они регистрируются на Бирже, а затем акцептуются Андеррайтером на Бирже.

Проданные при размещении Облигации серии 01 переводятся Депозитарием на счета депо приобретателей Облигаций серии 01 в дату совершения сделки купли-продажи Облигаций серии 01.

Условия и порядок размещения ценных бумаг выпуска:

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом с привлечением профессиональных участников рынка ценных бумаг, оказывающих эмитенту услуги по размещению и по организации размещения ценных бумаг.

Организациями, оказывающими Эмитенту услуги по размещению и по организации размещения Облигаций серии 01 (далее – «Организаторы»), являются Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Тройка Диалог», «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), Банк ВТБ (открытое акционерное общество).

Андеррайтером выпуска Облигаций серии 01 (Посредником при размещении), действующим по поручению и за счет Эмитента, может выступать любой из указанных Организаторов.

Одновременно с раскрытием информации о дате начала размещения Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций серии 01 в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций серии 01 в дату начала размещения Облигаций серии 01.

Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций серии 01 в котировальный список «В». При этом включение Облигаций серии 01 в котировальный список «В» будет осуществлено в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».

Размещение Облигаций серии 01 проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций серии 01, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.

Заключение сделок по размещению Облигаций серии 01 начинается в дату начала размещения Облигаций серии 01 после подведения итогов конкурса по определению процентной ставки по первому купону и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций серии 01.

Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций серии 01 сделки купли-продажи Облигаций серии 01, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

Процентная ставка по первому купону определяется в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций серии 01 в дату начала размещения Облигаций серии 01. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

В случае, если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ (далее – Участник торгов), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций серии 01. Потенциальный покупатель Облигаций серии 01, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно.

В день проведения конкурса участники торгов Биржи (далее – «Участники торгов») подают адресные заявки на покупку Облигаций серии 01 с кодом расчетов Т0 на конкурс с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливается Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

Заявки на приобретение Облигаций серии 01 направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций серии 01 (Андеррайтера).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций серии 01;
- величина процентной ставки по первому купону;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций серии 01, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций серии 01 должно быть указано то количество Облигаций серии 01, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.

В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций серии 01, указанное в заявке по цене 100% от номинала.

Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.

При этом денежные средства должны быть зарезервированы на торговых счетах Участников торгов в НЕБАНКОВСКОЙ КРЕДИТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ" (далее - «РП ММВБ», «Расчетная палата ММВБ») в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций серии 01, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Полное фирменное наименование: НЕБАНКОВСКАЯ КРЕДИТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ"

Сокращенное наименование: ЗАО РП ММВБ

Место нахождения: 125009, Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, стр. 8

Почтовый адрес: 125009, Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, стр. 8

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.

По окончании периода подачи заявок на конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – Сводный реестр заявок) и передает его Андеррайтеру.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

На основании анализа заявок, поданных на конкурс, уполномоченный орган Эмитента принимает решение о величине процентной ставки по первому купону и сообщает о принятом решении Бирже в письменном виде не позднее, чем за 30 минут до ее направления информационному агентству. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

После опубликования информационным агентством сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

Сообщение о величине процентной ставки по первому купону публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.

После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона, Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку, при этом, удовлетворяются только те заявки, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине установленной процентной ставки по первому купону.

Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций серии 01, поданных в ходе проводимого конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по купону.

В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.

После определения ставки первого купона и удовлетворения заявок, поданных в ходе конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций серии 01 по цене размещения в адрес Андеррайтера (посредник при размещении) в случае неполного размещения выпуска Облигаций серии 01 в ходе проведения конкурса. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций серии 01 также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям серии 01 (НКД).

Поданные заявки на покупку Облигаций серии 01 удовлетворяются Андеррайтером в полном объеме в случае, если количество Облигаций серии 01 в заявке на покупку Облигаций серии 01 не превосходит количества недоразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций серии 01). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций серии 01, оставшихся неразмещенными, то данная заявка на покупку Облигаций серии 01 удовлетворяется в размере неразмещенного остатка. В случае размещения Андеррайтером всего объема предлагаемых к размещению Облигаций серии 01, акцент последующих заявок на приобретение Облигаций серии 01 не производится.

Приобретение Облигаций серии 01 Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

Наименование лица, организующего проведение торгов:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Фондовая Биржа ММВБ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ФБ ММВБ"*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13*

Почтовый адрес: *125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13*

Дата государственной регистрации: *2.12.2003*

Регистрационный номер: **1037789012414**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Межрайонная инспекция МНС России № 46 по г. Москве**

Номер лицензии: **077-10489-000001**

Дата выдачи: **23.08.2007**

Срок действия: **Бессрочная**

Лицензирующий орган: **ФСФР России**

Эмитент предполагает обратиться к Бирже так же для допуска размещаемых ценных бумаг ко вторичному обращению на Бирже.

Потенциальный покупатель Облигаций серии 01, может действовать самостоятельно, в случае если он допущен к торгам на Бирже.

В случае, если потенциальный покупатель не допущен к торгам на Бирже, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, допущенным к торгам на Бирже, и дать ему поручение на приобретение Облигаций серии 01, либо получить доступ к торгам на Бирже и действовать самостоятельно.

Обязательным условием приобретения Облигаций серии 01 на Бирже при их размещении является предварительное резервирование достаточного для приобретения объема денежных средств покупателя на счете Участника торгов, от имени которого подана заявка на покупку Облигаций серии 01, в Расчетной Палате ММВБ.

Полное фирменное наименование: **НЕБАНКОВСКАЯ КРЕДИТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ"**

Сокращенное наименование: **ЗАО РП ММВБ**

Место нахождения: **125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 8**

Почтовый адрес: **125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 8.**

При этом денежные средства должны быть предварительно зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты того количества Облигаций серии 01, которое указано в заявках на приобретение Облигаций серии 01, с учётом всех необходимых комиссионных сборов (начиная со второго дня размещения дополнительно с учетом накопленного НКД). В случае соответствия условий заявок указанным выше требованиям они регистрируются на Бирже, а затем акцептуются Андеррайтером на Бирже.

Проданные при размещении Облигации переводятся Депозитарием на счета депо приобретателей Облигаций серии 01 в дату совершения сделки купли-продажи Облигаций серии 01.

Для совершения сделки купли-продажи Облигаций серии 01 при их размещении потенциальный покупатель обязан заранее (до даты начала размещения Облигаций серии 01) открыть соответствующий счёт депо в Депозитарии, осуществляющим централизованное хранение Облигаций выпуска, или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к Депозитарию. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих Депозитариев.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций серии 01, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Для документарных ценных бумаг с обязательным централизованным хранением описывается порядок внесения приходной записи по счетам депо первых владельцев в депозитарии, осуществляющем централизованное хранение таких ценных бумаг.

Приходная запись по счету депо первого приобретателя в Депозитарии вносится на основании поручений, поданных клиринговой организацией – ЗАО ММВБ, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций серии 01 Организатором торговли (Биржей), размещенные Облигации серии 01 зачисляются Депозитарием на счета депо приобретателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления клиринговой деятельности клиринговой организации и условиями осуществления депозитарной деятельности Депозитария.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых ценных бумаг на счета депо в депозитарии (осуществляющем централизованное хранение Облигаций серии 01) их первых владельцев (приобретателей), несут первые владельцы ценных бумаг.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Указываются сведения о круге потенциальных приобретателей размещаемых ценных бумаг.

Облигации серии 01 размещаются посредством открытой подписки.

Круг потенциальных приобретателей Облигаций серии 01 не ограничен. Нерезиденты могут приобретать Облигации серии 01 в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации

2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг

Эмитент осуществляет раскрытие информации на каждом этапе эмиссии ценных бумаг в порядке, установленном Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, в порядке и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг. В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

а) Информация о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о размещении Облигаций серии 01 раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации на этапах эмиссии ценных бумаг в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации происходит в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств “АК&М” и “Интерфакс”, а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (одного) дня с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о размещении Облигаций серии 01;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о размещении Облигаций серии 01;

б) Информация об утверждении уполномоченным органом Эмитента Решения о выпуске ценных бумаг раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации на этапах эмиссии ценных бумаг в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации происходит в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств “АК&М” и “Интерфакс”, а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение об утверждении Решения о выпуске ценных бумаг;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение об утверждении Решения о выпуске ценных бумаг;

в) Информация о государственной регистрации выпуска Облигаций серии 01 раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации на этапах эмиссии ценных бумаг в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации происходит в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше;

- в газете «Ведомости» - не позднее 10 (Десяти) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше;

В публикуемых сообщениях, в том числе раскрывается следующая информация:

- вид, категория (тип), серия и иные идентификационные признаки Облигаций серии 01;
- количество размещаемых Облигаций серии 01 и номинальная стоимость каждой ценной бумаги;
- объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости;
- способ размещения ценных бумаг;
- срок погашения ценных бумаг;
- факт регистрации (отсутствия регистрации) Проспекта ценных бумаг одновременно с государственной регистрацией выпуска (дополнительного выпуска) этих ценных бумаг;
- порядок обеспечения доступа к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг, в том числе адрес страницы в сети Интернет, на которой публикуется текст Проспекта ценных бумаг;
- дата государственной регистрации выпуска Облигаций серии 01, наименование регистрирующего органа, государственный регистрационный номер выпуска Облигаций серии 01 и дата государственной регистрации;
- срок размещения Облигаций серии 01 или порядок его определения;
- цена размещения Облигаций серии 01.

г) В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст зарегистрированного проспекта ценных бумаг и решения о выпуске ценных бумаг на странице Эмитента в сети Интернет.

При опубликовании текста решения о выпуске ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг, дата его государственной регистрации и наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг.

Текст зарегистрированного решения о выпуске ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> с даты его опубликования в сети Интернет и до погашения (аннулирования) всех ценных бумаг этого выпуска.

При опубликовании текста проспекта ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны государственный регистрационный номер выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, в отношении которого зарегистрирован проспект ценных бумаг, дата его

регистрации и наименование регистрирующего органа, осуществившего регистрацию проспекта ценных бумаг.

Текст зарегистрированного проспекта ценных бумаг будет доступен на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> с даты его опубликования в сети Интернет и до истечения не менее 6 месяцев с даты опубликования в сети Интернет текста зарегистрированного отчета об итогах выпуска ценных бумаг, а если в соответствии с Федеральным законом "О рынке ценных бумаг" или иными федеральными законами эмиссия ценных бумаг осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, - до истечения не менее 6 месяцев с даты опубликования в сети Интернет текста представленного в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

д) Все заинтересованные лица могут ознакомиться с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг и получить их копии за плату, не превышающую затраты на их изготовление по следующим адресам:

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»

Адрес: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

Номер телефона: (495) 777-44-22

Страница в сети Интернет: <http://www.rosneft.ru>

ЗАО «ИК "Тройка Диалог"»

Адрес: Российская Федерация, 125009, город Москва, Романов переулок, дом 4

Телефон: (495) 258 0500

Страница в сети Интернет: <http://www.troika.ru>

ГПБ (ОАО)

Адрес: 117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 63

Телефон: (495) 980-41-34

Страница в сети Интернет: <http://www.gazprombank.ru>

ОАО Банк ВТБ

Адрес: 125047, г. Москва, ул. Лесная, д. 6

Телефон: (495) 775 71 30

Страница в сети Интернет: <http://www.vtb.ru>

е) Информация о дате начала размещения выпуска Облигаций серии 01 раскрывается в форме сообщения следующим образом:

- не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций серии 01 путем публикации Эмитентом соответствующего сообщения в лентах новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс», а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг;

- не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций серии 01 путем публикации Эмитентом соответствующего сообщения на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> (но после опубликования сообщения на лентах новостей).

В случае принятия эмитентом решения об изменении даты начала размещения ценных бумаг, раскрытой в порядке, указанном выше, эмитент обязан опубликовать сообщение об изменении даты начала размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице в сети Интернет не позднее 1 дня до наступления такой даты.

ж) Одновременно с раскрытием информации о дате начала размещения Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций серии 01 в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций серии 01 в дату начала размещения Облигаций серии 01.

Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций серии 01 в ходе проведения

конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций серии 01 в дату начала размещения Облигаций серии 01, следующим образом:

- на лентах новостей информационных агентств "АКМ" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг – не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения ценных бумаг;
- на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения ценных бумаг.

Указанное сообщение должно содержать также реквизиты счета, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату Облигаций серии 01.

з) Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций серии 01, установленной уполномоченным органом Эмитента по результатам проведенного Конкурса по определению процентной ставки первого купона Облигаций серии 01, раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации происходит в следующие сроки:

- в течение 1 (Одного) дня с даты утверждения уполномоченным органом Эмитента процентной ставки по первому купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг;

- в течение 2 (Двух) дней с даты утверждения уполномоченным органом Эмитента процентной ставки по первому купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru>

Дополнительно Андеррайтер в дату начала размещения публикует сообщение о величине процентной ставки по первому купону при помощи системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов Биржи.

и) Информация о начале и завершении размещения ценных бумаг раскрывается в следующем порядке:

1) Информация о начале размещения выпуска Облигаций серии 01 раскрывается Эмитентом путем опубликования в лентах новостей, на странице Эмитента в сети Интернет. Сообщение о начале размещения Облигаций серии 01 публикуется в следующие сроки с Даты начала размещения, установленного решением о выпуске ценных бумаг:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;

2) Информация о завершении размещения выпуска Облигаций серии 01 раскрывается Эмитентом путем опубликования в лентах новостей, на странице Эмитента в сети Интернет. Сообщение о завершении размещения Облигаций серии 01 публикуется в следующие сроки с Даты окончания размещения, установленного решением о выпуске ценных бумаг:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;

к) порядок раскрытия информации о государственной регистрации отчета об итогах выпуска или о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска:

1) Информация о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг

раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации происходит в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты опубликования информации о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или с даты получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или с даты получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше;

2) Информация о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг раскрывается в форме сообщения о существенном факте "сведения о выпуске эмитентом ценных бумаг" в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации происходит в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты с даты представления (направления) уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней с даты с даты представления (направления) уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган;

В случае если облигации были включены в котировальный список при их размещении Эмитент обязуется предоставить ЗАО «ФБ ММВБ» копию уведомления об итогах выпуска облигаций выпуска не позднее чем на следующий день с момента представления такого уведомления в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

л) В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет либо с даты получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, или с даты представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, эмитент обязан опубликовать текст зарегистрированного отчета об итогах выпуска ценных бумаг/текст представленного в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг на странице в сети Интернет: <http://www.rosneft.ru>. Текст зарегистрированного отчета об итогах выпуска ценных бумаг/уведомления об итогах выпуска ценных бумаг должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 6 месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

м) Все заинтересованные лица могут ознакомиться с отчетом об итогах выпуска ценных бумаг/уведомлением об итогах выпуска ценных бумаг и получить его копию по следующим адресам:

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»

Адрес: *Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.*

Номер телефона: *(495) 777-44-22.*

Страница в сети Интернет: *<http://www.rosneft.ru>*

ЗАО «ИК "Тройка Диалог"»

Адрес: *Российская Федерация, 125009, город Москва, Романов переулок, дом 4*

Телефон: *(495) 258 0500*

Страница в сети Интернет: *<http://www.troika.ru>*

ГПБ (ОАО)

Адрес: *117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 63*

Телефон: *(495) 980-41-34*

Страница в сети Интернет: *<http://www.gazprombank.ru>*

ОАО Банк ВТБ

Адрес: *125047, г. Москва, ул. Лесная, д. 6*

Телефон: *(495) 775 71 30*

Страница в сети Интернет: *<http://www.vtb.ru>*

н) Информация об исполнении обязательств Эмитента по погашению Облигаций (в том числе досрочному погашению) и/или выплате дохода по ним раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации Эмитентом происходит в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты исполнения Эмитентом обязательств по погашению (досрочному погашению) Облигаций и/или выплате дохода по ним;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней с даты исполнения Эмитентом обязательств по погашению (досрочному погашению) Облигаций и/или выплате дохода по ним;

о) В случае дефолта и/или технического дефолта Эмитент в течении 10 дней с даты наступления дефолта и/или технического дефолта публикует в газете «Ведомости», на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> информацию, которая включает в себя:

- объем неисполненных обязательств;*
- причину неисполнения обязательств;*
- перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований.*

Дополнительно Эмитент публикует сообщение о наступлении дефолта и/или технического дефолта по Облигациям серии 01 на ленте новостей (АК&М, Интерфакс) в течение 5 дней с даты наступления данного события.

п) Информация о назначении или отмене назначения Эмитентом иных платежных агентов и/или Агентов по приобретению Облигаций серии 01 и отмене таких назначений раскрывается Эмитентом следующим образом:

в ленте новостей (АК&М, Интерфакс) - в течение 5 (пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены;

на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - в течение 5 (пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены.

Информация о назначении или отмене назначения платежных агентов и/или Агентов по приобретению Облигаций серии 01 публикуется Эмитентом на странице Эмитента в сети Интернет после публикации на ленте новостей.

р) Одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций серии 01 Эмитент может принять решение о том, что ставки всех купонов со второго по десятый устанавливаются равными процентной ставке по первому купону.

В случае если одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций серии 01 Эмитент принял решение о приобретении Облигаций у их владельцев в течение последних 10 (Десяти) дней j -го купонного периода ($j=1, \dots, 9$), то процентные ставки по всем купонам Облигаций, порядковый номер которых меньше или равен j , устанавливаются равными процентной ставке по первому купону.

Указанная информация, включая порядковые номера купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону, а также порядковый номер купонного периода (j), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций серии 01 Эмитентом, раскрывается Эмитентом не позднее, чем за 1 (Один) календарный день до даты начала размещения Облигаций и в следующие сроки с момента составления протокола Совета директоров, которым принято решение о приобретении облигаций и об установлении процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

-в ленте новостей – не позднее 1 дня;

-на странице в сети "Интернет" – <http://www.rosneft.ru> – не позднее 2 дней;

В случае, если не все процентные ставки по купонам начиная со второго устанавливаются равными процентной ставке первого купона, данное сообщение должно содержать информацию об Участнике торгов (Агенте), уполномоченном Эмитентом на приобретение Облигаций. Указывается наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций серии 01, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

Эмитент направляет сообщение о принятии решения об определении размера процента (купона) по Облигациям серии 01 в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг не позднее 5 дней с даты принятия решения об определении размера процента (купона) по Облигациям, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, не позднее, чем за 10 (Десять) дней до даты окончания ($j-1$)-го купонного периода (периода, в котором определяется процентная ставка по j -тому и последующим купонам).

с) В случае если одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций, Эмитент не определяет ставку второго и последующих купонов и не принимает решение о приобретении Облигаций серии 01 у их владельцев, информация об определенных Эмитентом ставках по купонам Облигаций серии 01, начиная со второго доводится до потенциальных приобретателей путем раскрытия в форме сообщения о существенных фактах не позднее, чем за 10 (Десять) календарных дней до даты начала i -го купонного периода по Облигациям серии 01 и в следующие сроки с момента составления протокола, на котором принято решение об установлении процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

-в ленте новостей – не позднее 1 дня;

-на странице в сети "Интернет" – <http://www.rosneft.ru> – не позднее 2 дней;

В случае, если не все процентные ставки по купонам начиная со второго определены, данное сообщение должно содержать информацию об Участнике торгов (Агенте), уполномоченном Эмитентом на приобретение Облигаций серии 01. Указывается наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

Эмитент направляет сообщение о принятии решения об определении размера процента (купона) по Облигациям серии 01 в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг не позднее 5 дней с даты принятия решения об определении размера процента (купона) по

Облигациям серии 01, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, не позднее, чем за 10 (Десять) дней до даты окончания (j-1)-го купонного периода (периода, в котором определяется процентная ставка по j-тому и последующим купонам).

т) В случае принятия Эмитентом решения о приобретении Облигаций серии 01 по соглашению с их владельцем (владельцами), в том числе на основании публичных безотзывных оферт, сообщение о соответствующем решении раскрывается не позднее

- 1 (одного) дня на ленте новостей,*
- 2 (двух) дней на странице Эмитента в сети "Интернет" по адресу: <http://www.rosneft.ru>*

с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором Эмитентом принято решение о приобретении Облигаций серии 01, но не позднее 14 (Четырнадцати) дней до даты начала приобретения Облигаций серии 01. Данное сообщение включает в себя следующую информацию:

- дату принятия решения о приобретении (выкупе) Облигаций выпуска;*
- серию и форму Облигаций серии 01, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций серии 01;*
- количество приобретаемых Облигаций серии 01;*
- срок, в течение которого держатель Облигации серии 01 может передать агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций серии 01 на установленных в решении Эмитента о приобретении Облигаций серии 01 и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций серии 01 условиях.*

- дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;*
- дату окончания приобретения Облигаций выпуска;*
- цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;*
- порядок приобретения Облигаций выпуска;*
- форму и срок оплаты;*

- наименование агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций серии 01, его место нахождения, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.*

у) Информация об исполнении Эмитентом обязательств по приобретению Облигаций серии 01 раскрывается в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации Эмитентом осуществляется в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты окончания установленного срока приобретения Облигаций;*

- на странице Эмитента в сети Интернет <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней с даты окончания установленного срока приобретения Облигаций серии 01;*

ф) Эмитент раскрывает информацию об изменении условий обеспечения исполнения обязательств по облигациям, происходящих по причинам, не зависящим от эмитента или владельцев облигаций с обеспечением (реорганизация, ликвидация или банкротство лица, предоставившего обеспечение; иное) в ленте новостей в течение 5 (пяти) дней с даты возникновения соответствующего события.

х) Информация о получении Эмитентом от организатора торговли уведомления о принятии решения о делистинге Облигаций серии 01, в случае если Облигации Эмитента не входят в котировальные списки других организаторов торговли на рынке ценных бумаг, и о досрочном погашении Облигаций серии 01 публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах в следующие сроки с даты получения Эмитентом от организатора торговли уведомления о принятии решения о делистинге Облигаций серии 01:

- на лентах новостей информационных агентств “АК&М” и “Интерфакс”, а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;

и) В случае если в течение срока размещения Эмитент принимает решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг и/или в случае получения Эмитентом в течение срока размещения письменного требования (предписания, определения) государственного органа, уполномоченного в соответствии с законодательством Российской Федерации на принятие решения о приостановлении размещения ценных бумаг (далее – уполномоченный орган), Эмитент обязан приостановить размещение Облигаций и опубликовать Сообщение о приостановлении размещения Облигаций серии 01.

Сообщение о приостановлении размещения Облигаций серии 01 должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, а в случае изменения условий, установленных решением о размещении ценных бумаг, - даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об изменении таких условий, либо даты получения Эмитентом письменного требования (предписания, определения) уполномоченного органа о приостановлении размещения Облигаций серии 01 посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая дата наступит раньше:

- на лентах новостей информационных агентств “АК&М” и “Интерфакс”, а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с указанной выше даты;
- на странице Эмитента в сети «Интернет» <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2(Двух) дней с указанной выше даты.

ч) После регистрации в течение срока размещения ценных бумаг изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или проспект ценных бумаг, принятия решения об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, или получения в течение срока размещения ценных бумаг письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного органа о разрешении возобновления размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) эмитент обязан опубликовать сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг.

Сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о регистрации изменений и/или дополнений в решение о выпуске ценных бумаг и/или проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о регистрации изменений и/или дополнений в решение о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг и/или проспект ценных бумаг либо письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного органа о возобновлении размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- на лентах новостей информационных агентств “АК&М” и “Интерфакс”, а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с указанной выше даты;

- на странице Эмитента в сети «Интернет» <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2(Двух) дней с указанной выше даты

и) В случае, если размещение ценных бумаг Эмитента приостанавливается в связи с принятием регистрирующим органом решения о приостановлении эмиссии ценных бумаг, информация о приостановлении размещения ценных бумаг будет раскрыта Эмитентом в форме сообщения о существенном факте "сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг" в порядке и форме, предусмотренными для раскрытия информации о существенных фактах.

Сообщение о приостановлении размещения Облигаций серии 01 должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о приостановлении эмиссии ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о приостановлении эмиссии ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая дата наступит раньше:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с указанной выше даты;

- на странице Эмитента в сети «Интернет» <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней с указанной выше даты

и) В случае, если размещение ценных бумаг Эмитента возобновляется в связи с принятием регистрирующим органом решения о возобновлении эмиссии ценных бумаг, информация о возобновлении размещения ценных бумаг будет раскрыта Эмитентом в форме сообщения о существенном факте "сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг" в порядке и форме, предусмотренные для раскрытия информации в форме существенных фактов.

Сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о возобновлении эмиссии ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о возобновлении эмиссии ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая дата наступит раньше:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с указанной выше даты;

- на странице Эмитента в сети «Интернет» <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2(Двух) дней с указанной выше даты

Возобновление размещения ценных бумаг до опубликования сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице Эмитента в сети Интернет не допускается.

Эмитент обязан предоставить заинтересованному лицу копии Решения о выпуске, Проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг/уведомления об итогах выпуска ценных бумаг. За предоставление копий Решения о выпуске ценных бумаг, Проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг/уведомления об итогах выпуска ценных бумаг может взиматься плата, размер которой не должен превышать затраты на их изготовление.

э) раскрытие информации о досрочном погашении Облигаций серии 01 по усмотрению Эмитента:

1) Сообщение о принятии Эмитентом решения о возможности или невозможности досрочного погашения облигаций по усмотрению Эмитента публикуется как «Сообщение о

сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг общества» следующим образом:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия решения о возможности (или невозможности) досрочного погашения Облигаций серии 01 и не позднее дня предшествующего дате начала размещения Облигаций серии 01;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2(Двух) дней с даты принятия решения о возможности (или невозможности) досрочного погашения Облигаций серии 01 и не позднее дня предшествующего дате начала размещения Облигаций серии 01;

Текст сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг общества, должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 6 месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг общества, должны направляться обществом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 дней с момента наступления соответствующего события.

Данное сообщение среди прочих сведений в случае принятия решения о возможности досрочного погашения Облигаций серии 01 по усмотрению их Эмитента должно включать в себя также порядок принятия Эмитентом решения о досрочном погашении Облигаций серии 01 в дату окончания купонного периода, в дату окончания которого возможно досрочное погашение Облигаций серии 01 по усмотрению Эмитента; срок и порядок раскрытия информации о принятии решения о досрочном погашении Облигаций серии 01; номер купонного периода, в дату окончания которого возможно досрочное погашение Облигаций серии 01 по усмотрению Эмитента.

2) Уведомление о принятии Эмитентом решения о досрочном погашении облигаций серии 01 публикуется Эмитентом как «Сообщение о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг общества» следующим образом:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия решения о досрочном погашении Облигаций серии 01;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней с даты принятия решения о досрочном погашении Облигаций серии 01;

Данное уведомление среди прочих сведений должно включать в себя также стоимость досрочного погашения, срок и порядок осуществления эмитентом досрочного погашения Облигаций.

Текст сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг общества, должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 6 месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг общества, должны направляться обществом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 дней с момента наступления соответствующего события.

Также Эмитент не позднее чем за 14 (Четырнадцать) дней до даты окончания купонного периода, в дату окончания которого возможно досрочное погашение Облигаций серии 01 по усмотрению Эмитента, обязан направить в НДЦ уведомление о том, что Эмитент принял решение о досрочном погашении облигаций выпуска в дату окончания данного купонного периода.

В случае, если эмитент обязан раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета и сообщений о существенных фактах (событиях, действиях), затрагивающих его финансово-хозяйственную деятельность, указывается на это обстоятельство:

Эмитент имеет обязательство по раскрытию информации о своей деятельности в форме ежеквартальных отчетов, сообщений о существенных фактах, а также в форме сообщений о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг эмитента, в объеме и порядке, установленном нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Эмитент по требованию заинтересованного лица обязан предоставить ему копию решения о выпуске ценных бумаг за плату, не превышающую затраты на ее изготовление.

В случае размещения ценных бумаг акционерным обществом путем подписки, при котором у каких-либо лиц возникнет преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг, указывается порядок раскрытия эмитентом информации об итогах осуществления преимущественного права: *преимущественное право приобретения ценных бумаг выпуска не предусмотрено.*

II. (II) Краткие сведения об объеме, сроках, порядке и условиях размещения облигаций серии 02 объемом 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) руб.

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Указываются:

вид размещаемых ценных бумаг: *облигации на предъявителя*

серия: *02*

иные идентификационные признаки: *неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением (далее – Облигации серии 02) с возможностью досрочного погашения по желанию владельцев и по усмотрению Эмитента*

Срок погашения: *1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска*

форма размещаемых ценных бумаг: *документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением*

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: *1 000 (Одна тысяча) рублей.*

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: *15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук*

объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: *15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей*

В случае, если одновременно с размещением ценных бумаг планируется предложить к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа), указываются предполагаемое количество размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента, которое планируется предложить к приобретению, и их объем по номинальной стоимости: *такие ценные бумаги отсутствуют*

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Цена размещения Облигаций серии 02 устанавливается равной 1000 (одна тысяча) рублей за Облигацию серии 02 (100% от номинальной стоимости).

Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций серии 02 также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям серии 02 (НКД), определяемый по следующей формуле:

*$НКД = Nom * C * ((T - T_0) / 365) / 100\%$, где*

НКД - накопленный купонный доход, руб.

Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 02, руб.;

C - размер процентной ставки первого купонного периода, проценты годовых;

T - дата размещения Облигаций серии 02;

T₀ - дата начала размещения Облигаций серии 02.

Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 02 определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9).

В случае если при размещении ценных бумаг предоставляется преимущественное право приобретения ценных бумаг, дополнительно указывается цена или порядок определения цены размещения ценных бумаг лицам, имеющим такое преимущественное право: **Преимущественное право приобретения ценных бумаг не предусмотрено.**

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Указывается:

дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Размещение Облигаций серии 02 начинается не ранее, чем через две недели с даты публикации Эмитентом сообщения о государственной регистрации выпуска с указанием порядка доступа любых заинтересованных лиц к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг в соответствии с требованиями Федерального закона "О рынке ценных бумаг" и нормативных правовых актов федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг. При этом указанный двухнедельный срок исчисляется с даты опубликования сообщения о государственной регистрации выпуска Облигаций серии 02 в газете "Ведомости".

Дата начала размещения Облигаций серии 02 устанавливается уполномоченным органом Эмитента.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Сообщение о дате начала размещения Облигаций серии 02 публикуется Эмитентом в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России № 06-117/пз-н от 10 октября 2006 года в следующие сроки:

- *на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее, чем за 5 дней до даты начала размещения ценных бумаг;*
- *на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее, чем за 4 дня до даты начала размещения ценных бумаг.*

Дата начала размещения Облигаций серии 02, определенная уполномоченным органом управления Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций серии 02, определенному законодательством РФ, Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг.

Дата окончания размещения, или порядок ее определения:

Датой окончания размещения Облигаций серии 02 является более ранняя из следующих дат: а) 10-й рабочий день с даты начала размещения Облигаций серии 02; б) дата размещения последней Облигации выпуска. При этом дата окончания размещения не может быть позднее, чем через один год с даты государственной регистрации выпуска Облигаций серии 02.

способ размещения ценных бумаг: *открытая подписка*

наличие преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг и дата составления списка лиц, имеющих такое преимущественное право: **преимущественное право приобретения не предусмотрено**

если размещение ценных бумаг путем открытой подписки осуществляется с возможностью их приобретения за пределами Российской Федерации, в том числе посредством приобретения иностранных ценных бумаг, - наличие такой возможности: *такая возможность не предусмотрена*

иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг: *такие условия отсутствуют*

В случае, если размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом с привлечением лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, в отношении каждого такого лица указывается:

Организациями, оказывающими Эмитенту услуги по размещению и по организации размещения Облигаций серии 02 (далее – «Организаторы»), являются Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Тройка Диалог», «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), Банк ВТБ (открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Тройка Диалог»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО ИК «Тройка Диалог»*

ИНН: *7710048970*

Место нахождения: *Российская Федерация, 125009, город Москва, Романов переулок, д. 4*

Почтовый адрес: *Российская Федерация, 125009, город Москва, Романов переулок, д. 4*

Номер лицензии: *№ 177-06514-100000 (на осуществление брокерской деятельности)*

Дата выдачи: *08 апреля 2003 года*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Лицензирующий орган: *ФКЦБ России*

Номер лицензии: *№ 177-06518-010000 (на осуществление дилерской деятельности)*

Дата выдачи: *08 апреля 2003 года*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Лицензирующий орган: *ФКЦБ России*

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

ИНН: *7744001497*

Место нахождения: *Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1*

Почтовый адрес: *117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 63*

Номер лицензии: *№ 177-04229-100000 (на осуществление брокерской деятельности)*

Дата выдачи: *27 декабря 2000 года*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Лицензирующий орган: *ФКЦБ России*

Номер лицензии: *177-04280-010000 (на осуществление дилерской деятельности)*

Дата выдачи: *27 декабря 2000 года*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Лицензирующий орган: *ФКЦБ России*

Полное наименование: *Банк ВТБ (открытое акционерное общество)*

Сокращенное наименование: *ОАО Банк ВТБ*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29.*

ИНН: *7702070139*

Номер лицензии на осуществление брокерской деятельности: *№ 177-06492-1000000*

Дата выдачи лицензии: *25.03.2003*

Срок действия лицензии: *без ограничения срока действия*

Орган, выдавший лицензию: *ФКЦБ России*

Андеррайтером выпуска Облигаций серии 02 (Посредником при размещении), действующим по поручению и за счет Эмитента, может выступать любой из указанных Организаторов.

Одновременно с раскрытием информации о дате начала размещения Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций серии 02 в ходе проведения конкурса на Бирже

среди потенциальных покупателей Облигаций серии 02 в дату начала размещения Облигаций серии 02.

Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций серии 02 в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций серии 02, следующим образом:

- *на лентах новостей информационных агентств "АКМ" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг – не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения ценных бумаг;*

- *на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения ценных бумаг.*

Указанное сообщение должно содержать также реквизиты счета, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату Облигаций серии 02.

Основные функции Организаторов:

Услуги, оказываемые Организаторами Эмитенту по Соглашению (далее «Услуги»), включают в себя нижеследующие:

- *разработку рекомендаций относительно концепции (структуры и параметров) Облигационного займа;*
 - *предоставление консультаций по вопросам, связанным с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемыми к процедуре выпуска Облигаций, их размещения, обращения и погашения, в том числе предоставление консультаций при раскрытии информации на этапах процедуры эмиссии Облигаций и помощь в подготовке соответствующих информационных сообщений;*
 - *подготовку проектов документации, необходимой для выпуска, размещения и обращения Облигаций, которая должна быть утверждена Эмитентом, а именно:*
 - *решение о размещении Облигаций;*
 - *решение о выпуске ценных бумаг;*
 - *проспект ценных бумаг;*
 - *отчет об итогах выпуска ценных бумаг или уведомление об итогах выпуска, если эмиссия Облигаций осуществляется без регистрации отчета об итогах выпуска. В последнем случае, также подписание уведомления, при наличии на то требования действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемого к процедуре выпуска Облигаций,*
- далее совместно именуемые «Эмиссионные документы»;*
- *подготовку прогноза возможного формирования цены на Облигации после их допуска к размещению. Предоставление аналитических материалов по анализу рынка Облигаций после размещения;*
 - *подготовку рекламных, презентационных и иных материалов, в том числе инвестиционного меморандума облигационного займа в целях распространения вышеуказанных материалов среди потенциальных инвесторов;*
 - *организацию переговоров и представление Эмитента в процессе переговоров с потенциальными инвесторами;*
 - *предоставление Эмитенту консультаций после государственной регистрации выпуска Облигаций о порядке допуска Облигаций к биржевым торгам ;*
 - *организацию маркетинговых мероприятий выпуска Облигаций (в частности, проведение презентаций облигационных займов, организация и проведение роуд-шоу);*

- *осуществление иных необходимых мероприятий, согласованных Сторонами и направленных на размещение Облигаций;*

Во избежание сомнений Стороны соглашаются, что Услуги, оказываемые Организаторами Эмитенту по Соглашению, не включают специализированные консультации, в том числе профессиональные юридические услуги, аудиторские услуги и налоговое консультирование.

Основные функции Посредника при размещении (Андеррайтера):

- *удовлетворение заявок на заключение сделок по покупке Облигаций, при этом Андеррайтер действует по поручению и за счет Эмитента в соответствии с условиями договора и процедурой, установленной Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг;*
- *совершение от имени и за счет Эмитента действий, связанных с допуском Облигаций к размещению на Бирже;*
- *информирование Эмитента о количестве фактически размещенных Облигаций, а также о размере полученных от продажи Облигаций денежных средств;*
- *перечисление денежных средств, получаемых Андеррайтером от приобретателей Облигаций в счет их оплаты, на расчетный счет Эмитента в соответствии с условиями заключенного договора;*
- *осуществление иных действий, необходимых для исполнения своих обязательств по размещению Облигаций, в соответствии с законодательством РФ и договором между Эмитентом и Андеррайтером.*

наличие у Организаторов обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг, которое обязаны приобрести Организаторы, и срок (порядок определения срока), по истечении которого Организаторы обязаны приобрести такое количество ценных бумаг:

У Организаторов в соответствии с договором отсутствуют обязанности по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг.

наличие у Организаторов обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, а при наличии такой обязанности - также срок (порядок определения срока), в течение которого Организаторы обязаны осуществлять стабилизацию или оказывать услуги маркет-мейкера:

В случае включения Облигаций серии 02 в котировальный список «В», Организаторы предполагают заключить договор о выполнении обязательств маркет-мейкера в отношении Облигаций серии 02 в течение всего срока их нахождения в котировальном списке «В». Маркет-мейкер обязуется в течение всего срока нахождения Облигаций серии 02 в котировальном списке «В» ЗАО «ФБ ММВБ», осуществлять обслуживание в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» обращение Облигаций серии 02 путем выставления и поддержания двусторонних котировок на покупку и продажу Облигаций серии 02.

наличие у Организаторов права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг, а при наличии такого права - дополнительное количество (порядок определения количества) ценных бумаг, которое может быть приобретено Организаторами, и срок (порядок определения срока), в течение которого указанным лицом может быть реализовано право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг:

У Организаторов отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

размер вознаграждения лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, а если такое вознаграждение (часть вознаграждения) выплачивается указанному лицу за оказание услуг, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на

определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе услуг маркет-мейкера, - также размер такого вознаграждения:

Размер вознаграждения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг: не более 0,2% (Ноль целых две десятых процента) от общей номинальной стоимости фактически размещенных Облигаций (не более 30 млн. руб.).

Вознаграждение (часть вознаграждения) за оказание услуг, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе услуг маркет-мейкера составит 10 000 (десять тысяч) рублей.

В случае, если одновременно с размещением ценных бумаг планируется предложить к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа), дополнительно указываются: **на дату утверждения Решения о выпуске и Проспекта ценных бумаг в обращении отсутствуют иные облигации Эмитента**

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Указываются срок, форма (денежные средства, неденежные средства) и порядок оплаты размещаемых ценных бумаг.

При приобретении ценных бумаг выпуска предусмотрена форма оплаты денежными средствами в валюте Российской Федерации, в безналичном порядке. Облигации оплачиваются в соответствии с правилами клиринга Закрытого акционерного общества «Московская межбанковская валютная биржа» (Далее – «ЗАО ММВБ», «Биржа»).

Расчёты по Облигациям серии 02 при их размещении производятся на условиях "поставка против платежа" в соответствии с правилами клиринга ЗАО ММВБ. Денежные средства, полученные от размещения Облигаций серии 02 на Бирже, зачисляются в Расчётной палате ММВБ на счет Андеррайтера.

Реквизиты счета, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату Облигаций серии 02, будут раскрыты одновременно с раскрытием информации об Андеррайтере.

Андеррайтер переводит средства, полученные от размещения Облигаций серии 02, на счет Эмитента в срок, установленный договором о выполнении функций агента по размещению ценных бумаг на Бирже.

В случае оплаты денежными средствами указывается валюта платежа: **предусмотрена форма оплаты денежными средствами в валюте Российской Федерации, в безналичном порядке.**

В случае, если предусмотрена форма оплаты акций, а также облигаций неденежными средствами (ценными бумагами, вещами или имущественными правами либо иными правами, имеющими денежную оценку), приводится перечень имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги, и сведения об оценщике (перечень возможных оценщиков), привлекаемом (привлекаемых) для определения рыночной стоимости такого имущества (полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения оценщика - юридического лица или фамилия, имя, отчество оценщика - индивидуального предпринимателя, номер телефона и факса, номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление оценочной деятельности, орган, выдавший указанную лицензию): **оплата неденежными средствами не предусмотрена**

В случае, если порядок оплаты размещаемых ценных бумаг предусматривает возможность рассрочки оплаты, дополнительно указываются размер и срок внесения каждого платежа: **возможность рассрочки при оплате ценных бумаг выпуска не предусмотрена**

Раскрываются иные существенные, по мнению эмитента, условия оплаты размещаемых ценных бумаг:

Реквизиты счета, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату Облигаций:

Кредитная организация:

Полное наименование: **НЕБАНКОВСКАЯ КРЕДИТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ"**

Сокращенное наименование: **ЗАО РП ММВБ**

Место нахождения: **125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

Почтовый адрес: **125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 1/13, стр. 8**

БИК: **044583505**

К/с: **30105810100000000505**

Реквизиты счета, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату Облигаций:

Реквизиты счета, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату Облигаций серии 02, будут раскрыты одновременно с раскрытием информации об Андеррайтере.

Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций серии 02 в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций серии 02 в дату начала размещения Облигаций серии 02, следующим образом:

- на лентах новостей информационных агентств "АКМ" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг – не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения ценных бумаг;*
- на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения ценных бумаг.*

Оплата ценных бумаг неденежными средствами не предусмотрена.

Андеррайтер переводит средства, полученные от размещения Облигаций серии 02, на счет Эмитента в срок, установленный договором о выполнении функций агента по размещению ценных бумаг на Бирже.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Описываются порядок и условия заключения договоров в ходе размещения ценных бумаг, в том числе форма и способ заключения договоров, место и момент их заключения.

Размещение Облигаций серии 02 может быть проведено с включением или без включения Облигаций в котировальный список «В». При этом включение Облигаций серии 02 в котировальный список «В» будет осуществлено в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».

Размещение Облигаций серии 02 проводится путем заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг на торгах, проводимых Закрытым акционерным обществом «Фондовая Биржа ММВБ» (далее - «Биржа»).

Сделки при размещении Облигаций серии 02 заключаются в Закрытом акционерном обществе "Фондовая биржа ММВБ" (далее - Биржа) путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций серии 02, поданных с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – Правила торгов Биржи, Правила Биржи).

Организациями, оказывающими Эмитенту услуги по размещению и по организации размещения Облигаций серии 02 (далее – «Организаторы»), являются Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Тройка Диалог», «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), Банк ВТБ (открытое акционерное общество).

Андеррайтером выпуска Облигаций серии 02 (Посредником при размещении), действующим по поручению и за счет Эмитента, может выступать любой из указанных Организаторов.

Размещение Облигаций серии 02 проводится путем заключения сделок купли-продажи по номинальной стоимости Облигаций серии 02 (начиная со второго дня размещения Облигаций серии 02 покупатель при совершении операции купли-продажи Облигаций серии 02 также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям серии 02, рассчитываемый в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг).

Торги проводятся в соответствии с правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Заключение сделок по размещению Облигаций серии 02 начинается в дату начала размещения Облигаций серии 02 после подведения итогов конкурса по определению процентной ставки по первому купону и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций серии 02.

Обязательным условием приобретения Облигаций серии 02 на Бирже при их размещении является предварительное резервирование достаточного для приобретения объема денежных средств покупателя на счёте Участника торгов, от имени которого подана заявка на покупку Облигаций серии 02, в Расчетной Палате ММВБ.

При этом денежные средства должны быть предварительно зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты того количества Облигаций серии 02, которое указано в заявках на приобретение Облигаций серии 02, с учётом всех необходимых комиссионных сборов (начиная со второго дня размещения дополнительно с учетом накопленного НКД). В случае соответствия условий заявок указанным выше требованиям они регистрируются на Бирже, а затем акцептуются Андеррайтером на Бирже.

Проданные при размещении Облигации серии 02 переводятся Депозитарием на счета депо приобретателей Облигаций серии 02 в дату совершения сделки купли-продажи Облигаций серии 02.

Условия и порядок размещения ценных бумаг выпуска:

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом с привлечением профессиональных участников рынка ценных бумаг, оказывающих эмитенту услуги по размещению и по организации размещения ценных бумаг.

Организациями, оказывающими Эмитенту услуги по размещению и по организации размещения Облигаций серии 02 (далее – «Организаторы»), являются Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Тройка Диалог», «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), Банк ВТБ (открытое акционерное общество).

Андеррайтером выпуска Облигаций серии 02 (Посредником при размещении), действующим по поручению и за счет Эмитента, может выступать любой из указанных Организаторов.

Одновременно с раскрытием информации о дате начала размещения Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций серии 02 в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций серии 02 в дату начала размещения Облигаций серии 02.

Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций серии 02 в котировальный список «В». При этом включение Облигаций серии 02 в котировальный список «В» будет осуществлено в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».

Размещение Облигаций серии 02 проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций серии 02, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.

Заключение сделок по размещению Облигаций серии 02 начинается в дату начала размещения Облигаций серии 02 после подведения итогов конкурса по определению процентной ставки по первому купону и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций серии 02.

Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций серии 02 сделки купли-продажи Облигаций серии 02, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

Процентная ставка по первому купону определяется в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций серии 02 в дату начала размещения Облигаций серии

02. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

В случае, если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ (далее – Участник торгов), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций серии 02. Потенциальный покупатель Облигаций серии 02, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно.

В день проведения конкурса участники торгов Биржи (далее – «Участники торгов») подают адресные заявки на покупку Облигаций серии 02 с кодом расчетов Т0 на конкурс с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливается Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

Заявки на приобретение Облигаций серии 02 направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций серии 02 (Андеррайтера).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций серии 02;
- величина процентной ставки по первому купону;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций серии 02, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций серии 02 должно быть указано то количество Облигаций серии 02, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.

В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций серии 02, указанное в заявке по цене 100% от номинала.

Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.

При этом денежные средства должны быть зарезервированы на торговых счетах Участников торгов в НЕБАНКОВСКОЙ КРЕДИТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ" (далее - «РП ММВБ», «Расчетная палата ММВБ») в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций серии 02, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Полное фирменное наименование: НЕБАНКОВСКАЯ КРЕДИТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ"

Сокращенное наименование: ЗАО РП ММВБ

Место нахождения: 125009, Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, стр. 8

Почтовый адрес: 125009, Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, стр. 8

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.

По окончании периода подачи заявок на конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – Сводный реестр заявок) и передает его Андеррайтеру.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

На основании анализа заявок, поданных на конкурс, уполномоченный орган Эмитента принимает решение о величине процентной ставки по первому купону и сообщает о принятом решении Бирже в письменном виде не позднее, чем за 30 минут до ее направления информационному агентству. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

После опубликования информационным агентством сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

Сообщение о величине процентной ставки по первому купону публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.

После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона, Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку, при этом, удовлетворяются только те заявки, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине установленной процентной ставки по первому купону.

Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций серии 02, поданных в ходе проводимого конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по купону.

В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.

После определения ставки первого купона и удовлетворения заявок, поданных в ходе конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций серии 02 по цене размещения в адрес Андеррайтера (посредник при размещении) в случае неполного размещения выпуска Облигаций серии 02 в ходе проведения конкурса. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций серии 02 также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям серии 02 (НКД).

Поданные заявки на покупку Облигаций серии 02 удовлетворяются Андеррайтером в полном объеме в случае, если количество Облигаций серии 02 в заявке на покупку Облигаций серии 02 не превосходит количества недоразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций серии 02). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций серии 02, оставшихся неразмещенными, то данная заявка на покупку Облигаций серии 02 удовлетворяется в размере неразмещенного остатка. В случае размещения Андеррайтером всего объёма предлагаемых к размещению Облигаций серии 02, акцент последующих заявок на приобретение Облигаций серии 02 не производится.

Приобретение Облигаций серии 02 Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

Наименование лица, организующего проведение торгов:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Фондовая Биржа ММВБ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Место нахождения: **125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13**

Почтовый адрес: **125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13**

Дата государственной регистрации: **2.12.2003**

Регистрационный номер: **1037789012414**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Межрайонная инспекция МЧС России № 46 по г. Москве**

Номер лицензии: **077-10489-000001**

Дата выдачи: **23.08.2007**

Срок действия: **Бессрочная**

Лицензирующий орган: **ФСФР России**

Эмитент предполагает обратиться к Бирже так же для допуска размещаемых ценных бумаг ко вторичному обращению на Бирже.

Потенциальный покупатель Облигаций серии 02, может действовать самостоятельно, в случае если он допущен к торгам на Бирже.

В случае, если потенциальный покупатель не допущен к торгам на Бирже, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, допущенным к торгам на Бирже, и дать ему поручение на приобретение Облигаций серии 02, либо получить доступ к торгам на Бирже и действовать самостоятельно.

Обязательным условием приобретения Облигаций серии 02 на Бирже при их размещении является предварительное резервирование достаточного для приобретения объема денежных средств покупателя на счете Участника торгов, от имени которого подана заявка на покупку Облигаций серии 02, в Расчетной Палате ММВБ.

Полное фирменное наименование: НЕБАНКОВСКАЯ КРЕДИТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ"

Сокращенное наименование: ЗАО РП ММВБ

Место нахождения: 125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 8

Почтовый адрес: 125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 8.

При этом денежные средства должны быть предварительно зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты того количества Облигаций серии 02, которое указано в заявках на приобретение Облигаций серии 02, с учётом всех необходимых комиссионных сборов (начиная со второго дня размещения дополнительно с учетом накопленного НКД). В случае соответствия условий заявок указанным выше требованиям они регистрируются на Бирже, а затем акцептуются Андеррайтером на Бирже.

Проданные при размещении Облигации переводятся Депозитарием на счета депо приобретателей Облигаций серии 02 в дату совершения сделки купли-продажи Облигаций серии 02.

Для совершения сделки купли-продажи Облигаций серии 02 при их размещении потенциальный покупатель обязан заранее (до даты начала размещения Облигаций серии 02) открыть соответствующий счёт депо в Депозитарии, осуществляющим централизованное хранение Облигаций выпуска, или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к Депозитарию. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих Депозитариев.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций серии 02, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Для документарных ценных бумаг с обязательным централизованным хранением описывается порядок внесения приходной записи по счетам депо первых владельцев в депозитарии, осуществляющем централизованное хранение таких ценных бумаг.

Приходная записка по счету депо первого приобретателя в Депозитарии вносится на основании поручений, поданных клиринговой организацией – ЗАО ММВБ, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций серии 02 Организатором торговли (Биржей), размещенные Облигации серии 02 зачисляются Депозитарием на счета депо приобретателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления клиринговой деятельности клиринговой организации и условиями осуществления депозитарной деятельности Депозитария.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых ценных бумаг на счета депо в депозитарии (осуществляющем централизованное хранение Облигаций серии 02) их первых владельцев (приобретателей), несут первые владельцы ценных бумаг.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Указываются сведения о круге потенциальных приобретателей размещаемых ценных бумаг.

Облигации серии 02 размещаются посредством открытой подписки.

Круг потенциальных приобретателей Облигаций серии 02 не ограничен. Нерезиденты могут приобретать Облигации серии 02 в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации

2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг

Эмитент осуществляет раскрытие информации на каждом этапе эмиссии ценных бумаг в порядке, установленном Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», Федеральным законом «Об

акционерных обществах», а также нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, в порядке и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг. В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

а) Информация о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о размещении Облигаций серии 02 раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации на этапах эмиссии ценных бумаг в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации происходит в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (одного) дня с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о размещении Облигаций серии 02;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о размещении Облигаций серии 02;

б) Информация об утверждении уполномоченным органом Эмитента Решения о выпуске ценных бумаг раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации на этапах эмиссии ценных бумаг в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации происходит в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение об утверждении Решения о выпуске ценных бумаг;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение об утверждении Решения о выпуске ценных бумаг;

в) Информация о государственной регистрации выпуска Облигаций серии 02 раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации на этапах эмиссии ценных бумаг в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации происходит в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под

роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше;

- в газете «Ведомости» - не позднее 10 (Десяти) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше;

В публикуемых сообщениях, в том числе раскрывается следующая информация:

- вид, категория (тип), серия и иные идентификационные признаки Облигаций серии 02;*
- количество размещаемых Облигаций серии 02 и номинальная стоимость каждой ценной бумаги;*
- объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости;*
- способ размещения ценных бумаг;*
- срок погашения ценных бумаг;*
- факт регистрации (отсутствия регистрации) Проспекта ценных бумаг одновременно с государственной регистрацией выпуска (дополнительного выпуска) этих ценных бумаг;*
- порядок обеспечения доступа к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг, в том числе адрес страницы в сети Интернет, на которой публикуется текст Проспекта ценных бумаг;*
- дата государственной регистрации выпуска Облигаций серии 02, наименование регистрирующего органа, государственный регистрационный номер выпуска Облигаций серии 02 и дата государственной регистрации;*
- срок размещения Облигаций серии 02 или порядок его определения;*
- цена размещения Облигаций серии 02.*

г) В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст зарегистрированного проспекта ценных бумаг и решения о выпуске ценных бумаг на странице Эмитента в сети Интернет.

При опубликовании текста решения о выпуске ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг, дата его государственной регистрации и наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг.

Текст зарегистрированного решения о выпуске ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> с даты его опубликования в сети Интернет и до погашения (аннулирования) всех ценных бумаг этого выпуска.

При опубликовании текста проспекта ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны государственный регистрационный номер выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, в отношении которого зарегистрирован проспект ценных бумаг, дата его регистрации и наименование регистрирующего органа, осуществившего регистрацию проспекта ценных бумаг.

Текст зарегистрированного проспекта ценных бумаг будет доступен на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> с даты его опубликования в сети Интернет и до истечения не менее 6 месяцев с даты опубликования в сети Интернет текста зарегистрированного отчета об итогах выпуска ценных бумаг, а если в соответствии с Федеральным законом "О рынке ценных бумаг" или иными федеральными законами эмиссия ценных бумаг осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, - до истечения не менее 6 месяцев с даты опубликования в сети Интернет текста представленного в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

д) Все заинтересованные лица могут ознакомиться с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг и получить их копии за плату, не превышающую затраты на их изготовление по следующим адресам:

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»

Адрес: *Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.*

Номер телефона: (495) 777-44-22

Страница в сети Интернет: <http://www.rosneft.ru>

ЗАО «ИК "Тройка Диалог"»

Адрес: *Российская Федерация, 125009, город Москва, Романов переулок, дом 4*

Телефон: (495) 258 0500

Страница в сети Интернет: <http://www.troika.ru>

ГПБ (ОАО)

Адрес: *117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 63*

Телефон: (495) 980-41-34

Страница в сети Интернет: <http://www.gazprombank.ru>

ОАО Банк ВТБ

Адрес: *125047, г. Москва, ул. Лесная, д. 6*

Телефон: (495) 775 71 30

Страница в сети Интернет: <http://www.vtb.ru>

е) Информация о дате начала размещения выпуска Облигаций серии 02 раскрывается в форме сообщения следующим образом:

- не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций серии 02 путем публикации Эмитентом соответствующего сообщения в лентах новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс», а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг;*

- не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций серии 02 путем публикации Эмитентом соответствующего сообщения на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> (но после опубликования сообщения на лентах новостей).*

В случае принятия эмитентом решения об изменении даты начала размещения ценных бумаг, раскрытой в порядке, указанном выше, эмитент обязан опубликовать сообщение об изменении даты начала размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице в сети Интернет не позднее 1 дня до наступления такой даты.

ж) Одновременно с раскрытием информации о дате начала размещения Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций серии 02 в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций серии 02 в дату начала размещения Облигаций серии 02.

Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций серии 02 в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций серии 02 в дату начала размещения Облигаций серии 02, следующим образом:

- на лентах новостей информационных агентств "АКМ" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг – не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения ценных бумаг;*
- на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения ценных бумаг.*

Указанное сообщение должно содержать также реквизиты счета, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату Облигаций серии 02.

з) Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций серии 02, установленной уполномоченным органом Эмитента по результатам проведенного Конкурса по определению процентной ставки первого купона Облигаций серии 02, раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации происходит в следующие сроки:

- в течение 1 (Одного) дня с даты утверждения уполномоченным органом Эмитента процентной ставки по первому купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг;

- в течение 2 (Двух) дней с даты утверждения уполномоченным органом Эмитента процентной ставки по первому купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru>

Дополнительно Андеррайтер в дату начала размещения публикует сообщение о величине процентной ставки по первому купону при помощи системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов Биржи.

и) Информация о начале и завершении размещения ценных бумаг раскрывается в следующем порядке:

1) Информация о начале размещения выпуска Облигаций серии 02 раскрывается Эмитентом путем опубликования в лентах новостей, на странице Эмитента в сети Интернет. Сообщение о начале размещения Облигаций серии 02 публикуется в следующие сроки с Даты начала размещения, установленного решением о выпуске ценных бумаг:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;

2) Информация о завершении размещения выпуска Облигаций серии 02 раскрывается Эмитентом путем опубликования в лентах новостей, на странице Эмитента в сети Интернет. Сообщение о завершении размещения Облигаций серии 02 публикуется в следующие сроки с Даты окончания размещения, установленного решением о выпуске ценных бумаг:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;

к) порядок раскрытия информации о государственной регистрации отчета об итогах выпуска или о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска:

1) Информация о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации происходит в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты опубликования информации о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или с даты получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2

(Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или с даты получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше;

2) Информация о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг раскрывается в форме сообщения о существенном факте "сведения о выпуске эмитентом ценных бумаг" в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации происходит в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты с даты представления (направления) уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней с даты с даты представления (направления) уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган;

В случае если облигации были включены в котировальный список при их размещении Эмитент обязуется предоставить ЗАО «ФБ ММВБ» копию уведомления об итогах выпуска облигаций выпуска не позднее чем на следующий день с момента представления такого уведомления в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

л) В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет либо с даты получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, или с даты представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, эмитент обязан опубликовать текст зарегистрированного отчета об итогах выпуска ценных бумаг/текст представленного в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг на странице в сети Интернет: <http://www.rosneft.ru>. Текст зарегистрированного отчета об итогах выпуска ценных бумаг/уведомления об итогах выпуска ценных бумаг должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 6 месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

м) Все заинтересованные лица могут ознакомиться с отчетом об итогах выпуска ценных бумаг/уведомлением об итогах выпуска ценных бумаг и получить его копию по следующим адресам:

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»

Адрес: *Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.*

Номер телефона: *(495) 777-44-22.*

Страница в сети Интернет: *<http://www.rosneft.ru>*

ЗАО «ИК "Тройка Диалог"»

Адрес: *Российская Федерация, 125009, город Москва, Романов переулок, дом 4*

Телефон: *(495) 258 0500*

Страница в сети Интернет: *<http://www.troika.ru>*

ГПБ (ОАО)

Адрес: *117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 63*

Телефон: *(495) 980-41-34*

ОАО Банк ВТБ

Адрес: 125047, г. Москва, ул. Лесная, д. 6

Телефон: (495) 775 71 30

Страница в сети Интернет: <http://www.vtb.ru>

н) Информация об исполнении обязательств Эмитента по погашению Облигаций (в том числе досрочному погашению) и/или выплате дохода по ним раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации Эмитентом происходит в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты исполнения Эмитентом обязательств по погашению (досрочному погашению) Облигаций и/или выплате дохода по ним;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней с даты исполнения Эмитентом обязательств по погашению (досрочному погашению) Облигаций и/или выплате дохода по ним;

о) В случае дефолта и/или технического дефолта Эмитент в течение 10 дней с даты наступления дефолта и/или технического дефолта публикует в газете «Ведомости», на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> информацию, которая включает в себя:

- объем неисполненных обязательств;
- причину неисполнения обязательств;
- перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований.

Дополнительно Эмитент публикует сообщение о наступлении дефолта и/или технического дефолта по Облигациям серии 02 на ленте новостей (АК&М, Интерфакс) в течение 5 дней с даты наступления данного события.

п) Информация о назначении или отмене назначения Эмитентом иных платежных агентов и/или Агентов по приобретению Облигаций серии 02 и отмене таких назначений раскрывается Эмитентом следующим образом:

в ленте новостей (АК&М, Интерфакс) - в течение 5 (пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены;

на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - в течение 5 (пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены.

Информация о назначении или отмене назначения платежных агентов и/или Агентов по приобретению Облигаций серии 02 публикуется Эмитентом на странице Эмитента в сети Интернет после публикации на ленте новостей.

р) Одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций серии 02 Эмитент может принять решение о том, что ставки всех купонов со второго по десятый устанавливаются равными процентной ставке по первому купону.

В случае если одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций серии 02 Эмитент принял решение о приобретении Облигаций у их владельцев в течение последних 10 (Десяти) дней j-го купонного периода (j=1,...,9), то процентные ставки по всем купонам Облигаций, порядковый номер которых меньше или равен j, устанавливаются равными процентной ставке по первому купону.

Указанная информация, включая порядковые номера купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону, а также порядковый номер купонного периода (j), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций

серии 02 Эмитентом, раскрывается Эмитентом не позднее, чем за 1 (Один) календарный день до даты начала размещения Облигаций и в следующие сроки с момента составления протокола Совета директоров, которым принято решение о приобретении облигаций и об установлении процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

- в ленте новостей – не позднее 1 дня;

- на странице в сети "Интернет" – <http://www.rosneft.ru> – не позднее 2 дней;

В случае, если не все процентные ставки по купонам начиная со второго устанавливаются равными процентной ставке первого купона, данное сообщение должно содержать информацию об Участнике торгов (Агенте), уполномоченном Эмитентом на приобретение Облигаций. Указывается наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций серии 02, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

Эмитент направляет сообщение о принятии решения об определении размера процента (купона) по Облигациям серии 02 в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг не позднее 5 дней с даты принятия решения об определении размера процента (купона) по Облигациям, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, не позднее, чем за 10 (Десять) дней до даты окончания (j-1)-го купонного периода (периода, в котором определяется процентная ставка по j-тому и последующим купонам).

с) В случае если одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций, Эмитент не определяет ставку второго и последующих купонов и не принимает решение о приобретении Облигаций серии 02 у их владельцев, информация об определенных Эмитентом ставках по купонам Облигаций серии 02, начиная со второго доводится до потенциальных приобретателей путем раскрытия в форме сообщения о существенных фактах не позднее, чем за 10 (Десять) календарных дней до даты начала i-го купонного периода по Облигациям серии 02 и в следующие сроки с момента составления протокола, на котором принято решение об установлении процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

- в ленте новостей – не позднее 1 дня;

- на странице в сети "Интернет" – <http://www.rosneft.ru> – не позднее 2 дней;

В случае, если не все процентные ставки по купонам начиная со второго определены, данное сообщение должно содержать информацию об Участнике торгов (Агенте), уполномоченном Эмитентом на приобретение Облигаций серии 02. Указывается наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

Эмитент направляет сообщение о принятии решения об определении размера процента (купона) по Облигациям серии 02 в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг не позднее 5 дней с даты принятия решения об определении размера процента (купона) по Облигациям серии 02, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, не позднее, чем за 10 (Десять) дней до даты окончания (j-1)-го купонного периода (периода, в котором определяется процентная ставка по j-тому и последующим купонам).

т) В случае принятия Эмитентом решения о приобретении Облигаций серии 02 по соглашению с их владельцем (владельцами), в том числе на основании публичных безотзывных оферт, сообщение о соответствующем решении раскрывается не позднее

- 1 (одного) дня на ленте новостей,

- 2 (двух) дней на странице Эмитента в сети "Интернет" по адресу: <http://www.rosneft.ru>

с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором Эмитентом принято решение о приобретении Облигаций серии 02, но не позднее 14 (Четырнадцати) дней до даты начала приобретения Облигаций серии 02. Данное сообщение включает в себя следующую информацию:

- дату принятия решения о приобретении (выкупе) Облигаций выпуска;

- серию и форму Облигаций серии 02, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций серии 02;

- количество приобретаемых Облигаций серии 02;

- срок, в течение которого держатель Облигации серии 02 может передать агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций серии 02 на установленных в решении Эмитента о приобретении Облигаций серии 02 и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций серии 02 условиях.

- дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;

- дату окончания приобретения Облигаций выпуска;

- цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;

- порядок приобретения Облигаций выпуска;

- форму и срок оплаты;

- наименование агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций серии 02, его место нахождения, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

у) Информация об исполнении Эмитентом обязательств по приобретению Облигаций серии 02 раскрывается в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации Эмитентом осуществляется в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты окончания установленного срока приобретения Облигаций;

- на странице Эмитента в сети Интернет <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней с даты окончания установленного срока приобретения Облигаций серии 02;

ф) Эмитент раскрывает информацию об изменении условий обеспечения исполнения обязательств по облигациям, происходящих по причинам, не зависящим от эмитента или владельцев облигаций с обеспечением (реорганизация, ликвидация или банкротство лица, предоставившего обеспечение; иное) в ленте новостей в течение 5 (пяти) дней с даты возникновения соответствующего события.

х) Информация о получении Эмитентом от организатора торговли уведомления о принятии решения о делистинге Облигаций серии 02, в случае если Облигации Эмитента не входят в котировальные списки других организаторов торговли на рынке ценных бумаг, и о досрочном погашении Облигаций серии 02 публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах в следующие сроки с даты получения Эмитентом от организатора торговли уведомления о принятии решения о делистинге Облигаций серии 02:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;

и) В случае если в течение срока размещения Эмитент принимает решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг и/или в случае получения Эмитентом в течение срока размещения письменного требования (предписания, определения) государственного органа, уполномоченного в соответствии с законодательством Российской Федерации на принятие решения о приостановлении размещения ценных бумаг (далее – уполномоченный орган), Эмитент обязан приостановить размещение Облигаций и опубликовать Сообщение о приостановлении размещения Облигаций серии 02.

Сообщение о приостановлении размещения Облигаций серии 02 должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания

(заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, а в случае изменения условий, установленных решением о размещении ценных бумаг, - даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об изменении таких условий, либо даты получения Эмитентом письменного требования (предписания, определения) уполномоченного органа о приостановлении размещения Облигаций серии 02 посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая дата наступит раньше:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с указанной выше даты;*

- на странице Эмитента в сети «Интернет» <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2(Двух) дней с указанной выше даты.*

ч) После регистрации в течение срока размещения ценных бумаг изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или проспект ценных бумаг, принятия решения об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, или получения в течение срока размещения ценных бумаг письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного органа о разрешении возобновления размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) эмитент обязан опубликовать сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг.

Сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о регистрации изменений и/или дополнений в решение о выпуске ценных бумаг и/или проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о регистрации изменений и/или дополнений в решение о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг и/или проспект ценных бумаг либо письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного органа о возобновлении размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с указанной выше даты;*

- на странице Эмитента в сети «Интернет» <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2(Двух) дней с указанной выше даты*

и) В случае, если размещение ценных бумаг Эмитента приостанавливается в связи с принятием регистрирующим органом решения о приостановлении эмиссии ценных бумаг, информация о приостановлении размещения ценных бумаг будет раскрыта Эмитентом в форме сообщения о существенном факте "сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг" в порядке и форме, предусмотренными для раскрытия информации о существенных фактах.

Сообщение о приостановлении размещения Облигаций серии 02 должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о приостановлении эмиссии ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о приостановлении эмиссии ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под проспись в зависимости от того, какая дата наступит раньше:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с указанной выше даты;*
- на странице Эмитента в сети «Интернет» <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней с указанной выше даты*

и) В случае, если размещение ценных бумаг Эмитента возобновляется в связи с принятием регистрирующим органом решения о возобновлении эмиссии ценных бумаг, информация о возобновлении размещения ценных бумаг будет раскрыта Эмитентом в форме сообщения о существенном факте "сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг" в порядке и форме, предусмотренные для раскрытия информации в форме существенных фактов.

Сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о возобновлении эмиссии ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о возобновлении эмиссии ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под проспись в зависимости от того, какая дата наступит раньше:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с указанной выше даты;*
- на странице Эмитента в сети «Интернет» <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2(Двух) дней с указанной выше даты*

Возобновление размещения ценных бумаг до опубликования сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице Эмитента в сети Интернет не допускается.

Эмитент обязан предоставить заинтересованному лицу копии Решения о выпуске, Проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг/уведомления об итогах выпуска ценных бумаг. За предоставление копий Решения о выпуске ценных бумаг, Проспекта

ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг/уведомления об итогах выпуска ценных бумаг может взиматься плата, размер которой не должен превышать затраты на их изготовление.

э) раскрытие информации о досрочном погашении Облигаций серии 02 по усмотрению Эмитента:

1) Сообщение о принятии Эмитентом решения о возможности или невозможности досрочного погашения облигаций по усмотрению Эмитента публикуется как «Сообщение о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг общества» следующим образом:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия решения о возможности (или невозможности) досрочного погашения Облигаций серии 02 и не позднее дня предшествующего дате начала размещения Облигаций серии 02;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2(Двух) дней с даты принятия решения о возможности (или невозможности) досрочного погашения Облигаций серии 02 и не позднее дня предшествующего дате начала размещения Облигаций серии 02;

Текст сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг общества, должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 6 месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг общества, должны направляться обществом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 дней с момента наступления соответствующего события.

Данное сообщение среди прочих сведений в случае принятия решения о возможности досрочного погашения Облигаций серии 02 по усмотрению их Эмитента должно включать в себя также порядок принятия Эмитентом решения о досрочном погашении Облигаций серии 02 в дату окончания купонного периода, в дату окончания которого возможно досрочное погашение Облигаций серии 02 по усмотрению Эмитента; срок и порядок раскрытия информации о принятии решения о досрочном погашении Облигаций серии 02; номер купонного периода, в дату окончания которого возможно досрочное погашение Облигаций серии 02 по усмотрению Эмитента.

2) Уведомление о принятии Эмитентом решения о досрочном погашении облигаций серии 02 публикуется Эмитентом как «Сообщение о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг общества» следующим образом:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по

рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия решения о досрочном погашении Облигаций серии 02;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней с даты принятия решения о досрочном погашении Облигаций серии 02;

Данное уведомление среди прочих сведений должно включать в себя также стоимость досрочного погашения, срок и порядок осуществления эмитентом досрочного погашения Облигаций.

Текст сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг общества, должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 6 месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг общества, должны направляться обществом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 дней с момента наступления соответствующего события.

Также Эмитент не позднее чем за 14 (Четырнадцать) дней до даты окончания купонного периода, в дату окончания которого возможно досрочное погашение Облигаций серии 02 по усмотрению Эмитента, обязан направить в НДЦ уведомление о том, что Эмитент принял решение о досрочном погашении облигаций выпуска в дату окончания данного купонного периода.

В случае, если эмитент обязан раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета и сообщений о существенных фактах (событиях, действиях), затрагивающих его финансово-хозяйственную деятельность, указывается на это обстоятельство:

Эмитент имеет обязательство по раскрытию информации о своей деятельности в форме ежеквартальных отчетов, сообщений о существенных фактах, а также в форме сообщений о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг эмитента, в объеме и порядке, установленном нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Эмитент по требованию заинтересованного лица обязан предоставить ему копию решения о выпуске ценных бумаг за плату, не превышающую затраты на ее изготовление.

В случае размещения ценных бумаг акционерным обществом путем подписки, при котором у каких-либо лиц возникнет преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг, указывается порядок раскрытия эмитентом информации об итогах осуществления преимущественного права: *преимущественное право приобретения ценных бумаг выпуска не предусмотрено.*

II. (III) Краткие сведения об объеме, сроках, порядке и условиях размещения облигаций серии 03 объемом 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) руб.

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Указываются:

вид размещаемых ценных бумаг: *облигации на предъявителя*

серия: *03*

иные идентификационные признаки: *неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением (далее – Облигации серии 03) с возможностью досрочного погашения по желанию владельцев и по усмотрению Эмитента*

Срок погашения: *2 548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска*

форма размещаемых ценных бумаг: *документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением*

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: *1 000 (Одна тысяча) рублей.*

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: *15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук*

объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: *15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей*

В случае, если одновременно с размещением ценных бумаг планируется предложить к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа), указываются предполагаемое количество размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента, которое планируется предложить к приобретению, и их объем по номинальной стоимости: *такие ценные бумаги отсутствуют*

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Цена размещения Облигаций серии 03 устанавливается равной 1000 (одна тысяча) рублей за Облигацию серии 03 (100% от номинальной стоимости).

Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций серии 03 также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям серии 03 (НКД), определяемый по следующей формуле:

$$\text{НКД} = \text{Nom} * C * ((T - T_0) / 365) / 100\%, \text{ где}$$

НКД - накопленный купонный доход, руб.

Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 03, руб.;

C - размер процентной ставки первого купонного периода, проценты годовых;

T - дата размещения Облигаций серии 03;

T₀ - дата начала размещения Облигаций серии 03.

Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 03 определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9).

В случае если при размещении ценных бумаг предоставляется преимущественное право приобретения ценных бумаг, дополнительно указывается цена или порядок определения цены размещения ценных бумаг лицам, имеющим такое преимущественное право: **Преимущественное право приобретения ценных бумаг не предусмотрено.**

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Указывается:

дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Размещение Облигаций серии 03 начинается не ранее, чем через две недели с даты публикации Эмитентом сообщения о государственной регистрации выпуска с указанием порядка доступа любых заинтересованных лиц к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг в соответствии с требованиями Федерального закона "О рынке ценных бумаг" и нормативных правовых актов федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг. При этом указанный двухнедельный срок исчисляется с даты опубликования сообщения о государственной регистрации выпуска Облигаций серии 03 в газете "Ведомости".

Дата начала размещения Облигаций серии 03 устанавливается уполномоченным органом Эмитента.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Сообщение о дате начала размещения Облигаций серии 03 публикуется Эмитентом в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России № 06-117/пз-н от 10 октября 2006 года в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее, чем за 5 дней до даты начала размещения ценных бумаг;*
- на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее, чем за 4 дня до даты начала размещения ценных бумаг.*

Дата начала размещения Облигаций серии 03, определенная уполномоченным органом управления Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций серии 03, определенному законодательством РФ, Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг.

Дата окончания размещения, или порядок ее определения:

Датой окончания размещения Облигаций серии 03 является более ранняя из следующих дат: а) 10-й рабочий день с даты начала размещения Облигаций серии 03; б) дата размещения последней Облигации выпуска. При этом дата окончания размещения не может быть позднее, чем через один год с даты государственной регистрации выпуска Облигаций серии 03.

способ размещения ценных бумаг: **открытая подписка**

наличие преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг и дата составления списка лиц, имеющих такое преимущественное право: **преимущественное право приобретения не предусмотрено**

если размещение ценных бумаг путем открытой подписки осуществляется с возможностью их приобретения за пределами Российской Федерации, в том числе посредством приобретения иностранных ценных бумаг, - наличие такой возможности: *такая возможность не предусмотрена*

иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг: *такие условия отсутствуют*

В случае, если размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом с привлечением лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, в отношении каждого такого лица указывается:

Организациями, оказывающими Эмитенту услуги по размещению и по организации размещения Облигаций серии 03 (далее – «Организаторы»), являются Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Тройка Диалог», «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), Банк ВТБ (открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Тройка Диалог»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО ИК «Тройка Диалог»*

ИНН: *7710048970*

Место нахождения: *Российская Федерация, 125009, город Москва, Романов переулок, д. 4*

Почтовый адрес: *Российская Федерация, 125009, город Москва, Романов переулок, д. 4*

Номер лицензии: *№ 177-06514-100000 (на осуществление брокерской деятельности)*

Дата выдачи: *08 апреля 2003 года*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Лицензирующий орган: *ФКЦБ России*

Номер лицензии: *№ 177-06518-010000 (на осуществление дилерской деятельности)*

Дата выдачи: *08 апреля 2003 года*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Лицензирующий орган: *ФКЦБ России*

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

ИНН: *7744001497*

Место нахождения: *Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1*

Почтовый адрес: *117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 63*

Номер лицензии: *№ 177-04229-100000 (на осуществление брокерской деятельности)*

Дата выдачи: *27 декабря 2000 года*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Лицензирующий орган: *ФКЦБ России*

Номер лицензии: *177-04280-010000 (на осуществление дилерской деятельности)*

Дата выдачи: *27 декабря 2000 года*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Лицензирующий орган: *ФКЦБ России*

Полное наименование: *Банк ВТБ (открытое акционерное общество)*

Сокращенное наименование: *ОАО Банк ВТБ*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29.*

ИНН: *7702070139*

Номер лицензии на осуществление брокерской деятельности: *№ 177-06492-1000000*

Дата выдачи лицензии: *25.03.2003*

Срок действия лицензии: *без ограничения срока действия*

Орган, выдавший лицензию: *ФКЦБ России*

Андеррайтером выпуска Облигаций серии 03 (Посредником при размещении), действующим по поручению и за счет Эмитента, может выступать любой из указанных Организаторов.

Одновременно с раскрытием информации о дате начала размещения Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций серии 03 в ходе проведения

конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций серии 03 в дату начала размещения Облигаций серии 03.

Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций серии 03 в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций серии 03, следующим образом:

- на лентах новостей информационных агентств "АКМ" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг – не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения ценных бумаг;
- на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения ценных бумаг.

Указанное сообщение должно содержать также реквизиты счета, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату Облигаций серии 03.

Основные функции Организаторов:

Услуги, оказываемые Организаторами Эмитенту по Соглашению (далее «Услуги»), включают в себя нижеследующие:

- разработку рекомендаций относительно концепции (структуры и параметров) Облигационного займа;
- предоставление консультаций по вопросам, связанным с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемыми к процедуре выпуска Облигаций, их размещения, обращения и погашения, в том числе предоставление консультаций при раскрытии информации на этапах процедуры эмиссии Облигаций и помощь в подготовке соответствующих информационных сообщений;
- подготовку проектов документации, необходимой для выпуска, размещения и обращения Облигаций, которая должна быть утверждена Эмитентом, а именно:
 - решение о размещении Облигаций;
 - решение о выпуске ценных бумаг;
 - проспект ценных бумаг;
 - отчет об итогах выпуска ценных бумаг или уведомление об итогах выпуска, если эмиссия Облигаций осуществляется без регистрации отчета об итогах выпуска. В последнем случае, также подписание уведомления, при наличии на то требования действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемого к процедуре выпуска Облигаций, далее совместно именуемые «Эмиссионные документы»;
- подготовку прогноза возможного формирования цены на Облигации после их допуска к размещению. Предоставление аналитических материалов по анализу рынка Облигаций после размещения;
- подготовку рекламных, презентационных и иных материалов, в том числе инвестиционного меморандума облигационного займа в целях распространения вышеуказанных материалов среди потенциальных инвесторов;
- организацию переговоров и представление Эмитента в процессе переговоров с потенциальными инвесторами;
- предоставление Эмитенту консультаций после государственной регистрации выпуска Облигаций о порядке допуска Облигаций к биржевым торгам ;
- организацию маркетинговых мероприятий выпуска Облигаций (в частности, проведение презентаций облигационных займов, организация и проведение роуд-шоу);
- осуществление иных необходимых мероприятий, согласованных Сторонами и направленных на размещение Облигаций;

Во избежание сомнений Стороны соглашаются, что Услуги, оказываемые Организаторами Эмитенту по Соглашению, не включают специализированные консультации, в том числе профессиональные юридические услуги, аудиторские услуги и налоговое консультирование.

Основные функции Посредника при размещении (Андеррайтера):

- *удовлетворение заявок на заключение сделок по покупке Облигаций, при этом Андеррайтер действует по поручению и за счет Эмитента в соответствии с условиями договора и процедурой, установленной Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг;*
- *совершение от имени и за счет Эмитента действий, связанных с допуском Облигаций к размещению на Бирже;*
- *информирование Эмитента о количестве фактически размещенных Облигаций, а также о размере полученных от продажи Облигаций денежных средств;*
- *перечисление денежных средств, получаемых Андеррайтером от приобретателей Облигаций в счет их оплаты, на расчетный счет Эмитента в соответствии с условиями заключенного договора;*
- *осуществление иных действий, необходимых для исполнения своих обязательств по размещению Облигаций, в соответствии с законодательством РФ и договором между Эмитентом и Андеррайтером.*

наличие у Организаторов обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг, которое обязаны приобрести Организаторы, и срок (порядок определения срока), по истечении которого Организаторы обязаны приобрести такое количество ценных бумаг:

У Организаторов в соответствии с договором отсутствуют обязанности по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг.

наличие у Организаторов обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, а при наличии такой обязанности - также срок (порядок определения срока), в течение которого Организаторы обязаны осуществлять стабилизацию или оказывать услуги маркет-мейкера:

В случае включения Облигаций серии 03 в котировальный список «В», Организаторы предполагают заключить договор о выполнении обязательств маркет-мейкера в отношении Облигаций серии 03 в течение всего срока их нахождения в котировальном списке «В». Маркет-мейкер обязуется в течение всего срока нахождения Облигаций серии 03 в котировальном списке «В» ЗАО «ФБ ММВБ», осуществлять обслуживание в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» обращение Облигаций серии 03 путем выставления и поддержания двусторонних котировок на покупку и продажу Облигаций серии 03.

наличие у Организаторов права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг, а при наличии такого права - дополнительное количество (порядок определения количества) ценных бумаг, которое может быть приобретено Организаторами, и срок (порядок определения срока), в течение которого указанным лицом может быть реализовано право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг:

У Организаторов отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

размер вознаграждения лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, а если такое вознаграждение (часть вознаграждения) выплачивается указанному лицу за оказание услуг, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе услуг маркет-мейкера, - также размер такого вознаграждения:

Размер вознаграждения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг: не более 0,2% (Ноль целых две десятых процента) от общей номинальной стоимости фактически размещенных Облигаций (не более 30 млн. руб.).

Вознаграждение (часть вознаграждения) за оказание услуг, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе услуг маркет-мейкера составит 10 000 (десять тысяч) рублей.

В случае, если одновременно с размещением ценных бумаг планируется предложить к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа), дополнительно указываются: **на дату утверждения Решения о выпуске и Проспекта ценных бумаг в обращении отсутствуют иные облигации Эмитента**

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Указываются срок, форма (денежные средства, неденежные средства) и порядок оплаты размещаемых ценных бумаг.

При приобретении ценных бумаг выпуска предусмотрена форма оплаты денежными средствами в валюте Российской Федерации, в безналичном порядке. Облигации оплачиваются в соответствии с правилами клиринга Закрытого акционерного общества «Московская межбанковская валютная биржа» (Далее – «ЗАО ММВБ», «Биржа»).

Расчёты по Облигациям серии 03 при их размещении производятся на условиях "поставка против платежа" в соответствии с правилами клиринга ЗАО ММВБ. Денежные средства, полученные от размещения Облигаций серии 03 на Бирже, зачисляются в Расчётной палате ММВБ на счет Андеррайтера.

Реквизиты счета, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату Облигаций серии 03, будут раскрыты одновременно с раскрытием информации об Андеррайтере.

Андеррайтер переводит средства, полученные от размещения Облигаций серии 03, на счет Эмитента в срок, установленный договором о выполнении функций агента по размещению ценных бумаг на Бирже.

В случае оплаты денежными средствами указывается валюта платежа: **предусмотрена форма оплаты денежными средствами в валюте Российской Федерации, в безналичном порядке.**

В случае, если предусмотрена форма оплаты акций, а также облигаций неденежными средствами (ценными бумагами, вещами или имущественными правами либо иными правами, имеющими денежную оценку), приводится перечень имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги, и сведения об оценщике (перечень возможных оценщиков), привлекаемом (привлекаемых) для определения рыночной стоимости такого имущества (полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения оценщика - юридического лица или фамилия, имя, отчество оценщика - индивидуального предпринимателя, номер телефона и факса, номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление оценочной деятельности, орган, выдавший указанную лицензию): **оплата неденежными средствами не предусмотрена**

В случае, если порядок оплаты размещаемых ценных бумаг предусматривает возможность рассрочки оплаты, дополнительно указываются размер и срок внесения каждого платежа: **возможность рассрочки при оплате ценных бумаг выпуска не предусмотрена**

Раскрываются иные существенные, по мнению эмитента, условия оплаты размещаемых ценных бумаг:

Реквизиты счета, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату Облигаций:

Кредитная организация:

Полное наименование: **НЕБАНКОВСКАЯ КРЕДИТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ"**

Сокращенное наименование: **ЗАО РП ММВБ**

Место нахождения: 125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4
Почтовый адрес: 125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 1/13, стр. 8
БИК: 044583505
К/с: 30105810100000000505

Реквизиты счета, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату Облигаций:

Реквизиты счета, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату Облигаций серии 03, будут раскрыты одновременно с раскрытием информации об Андеррайтере.

Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций серии 03 в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций серии 03 в дату начала размещения Облигаций серии 03, следующим образом:

- на лентах новостей информационных агентств "АКМ" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг – не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения ценных бумаг;*
- на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения ценных бумаг.*

Оплата ценных бумаг неденежными средствами не предусмотрена.

Андеррайтер переводит средства, полученные от размещения Облигаций серии 03, на счет Эмитента в срок, установленный договором о выполнении функций агента по размещению ценных бумаг на Бирже.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Описываются порядок и условия заключения договоров в ходе размещения ценных бумаг, в том числе форма и способ заключения договоров, место и момент их заключения.

Размещение Облигаций серии 03 может быть проведено с включением или без включения Облигаций в котировальный список «В». При этом включение Облигаций серии 03 в котировальный список «В» будет осуществлено в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».

Размещение Облигаций серии 03 проводится путем заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг на торгах, проводимых Закрытым акционерным обществом «Фондовая Биржа ММВБ» (далее - «Биржа»).

Сделки при размещении Облигаций серии 03 заключаются в Закрытом акционерном обществе "Фондовая биржа ММВБ" (далее - Биржа) путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций серии 03, поданных с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – Правила торгов Биржи, Правила Биржи).

Организациями, оказывающими Эмитенту услуги по размещению и по организации размещения Облигаций серии 03 (далее – «Организаторы»), являются Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Тройка Диалог», «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), Банк ВТБ (открытое акционерное общество).

Андеррайтером выпуска Облигаций серии 03 (Посредником при размещении), действующим по поручению и за счет Эмитента, может выступать любой из указанных Организаторов.

Размещение Облигаций серии 03 проводится путем заключения сделок купли-продажи по номинальной стоимости Облигаций серии 03 (начиная со второго дня размещения Облигаций

серии 03 покупатель при совершении операции купли-продажи Облигаций серии 03 также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям серии 03, рассчитываемый в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг).

Торги проводятся в соответствии с правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Заключение сделок по размещению Облигаций серии 03 начинается в дату начала размещения Облигаций серии 03 после подведения итогов конкурса по определению процентной ставки по первому купону и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций серии 03.

Обязательным условием приобретения Облигаций серии 03 на Бирже при их размещении является предварительное резервирование достаточного для приобретения объема денежных средств покупателя на счете Участника торгов, от имени которого подана заявка на покупку Облигаций серии 03, в Расчетной Палате ММВБ.

При этом денежные средства должны быть предварительно зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты того количества Облигаций серии 03, которое указано в заявках на приобретение Облигаций серии 03, с учетом всех необходимых комиссионных сборов (начиная со второго дня размещения дополнительно с учетом накопленного НКД). В случае соответствия условий заявок указанным выше требованиям они регистрируются на Бирже, а затем акцептуются Андеррайтером на Бирже.

Проданные при размещении Облигации серии 03 переводятся Депозитарием на счета депо приобретателей Облигаций серии 03 в дату совершения сделки купли-продажи Облигаций серии 03.

Условия и порядок размещения ценных бумаг выпуска:

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом с привлечением профессиональных участников рынка ценных бумаг, оказывающих эмитенту услуги по размещению и по организации размещения ценных бумаг.

Организациями, оказывающими Эмитенту услуги по размещению и по организации размещения Облигаций серии 03 (далее – «Организаторы»), являются Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Тройка Диалог», Акционе «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), Банк ВТБ (открытое акционерное общество).

Андеррайтером выпуска Облигаций серии 03 (Посредником при размещении), действующим по поручению и за счет Эмитента, может выступить любой из указанных Организаторов.

Одновременно с раскрытием информации о дате начала размещения Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций серии 03 в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций серии 03 в дату начала размещения Облигаций серии 03.

Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций серии 03 в котировальный список «В». При этом включение Облигаций серии 03 в котировальный список «В» будет осуществлено в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».

Размещение Облигаций серии 03 проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций серии 03, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.

Заключение сделок по размещению Облигаций серии 03 начинается в дату начала размещения Облигаций серии 03 после подведения итогов конкурса по определению процентной ставки по первому купону и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций серии 03.

Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций серии 03 сделки купли-продажи Облигаций серии 03, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

Процентная ставка по первому купону определяется в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций серии 03 в дату начала размещения Облигаций серии 03. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

В случае, если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ (далее – Участник торгов), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций серии 03. Потенциальный покупатель Облигаций серии 03, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно.

В день проведения конкурса участники торгов Биржи (далее – «Участники торгов») подают адресные заявки на покупку Облигаций серии 03 с кодом расчетов Т0 на конкурс с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливается Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

Заявки на приобретение Облигаций серии 03 направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций серии 03 (Андеррайтера).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- цена покупки (100% от номинала);*
- количество Облигаций серии 03;*
- величина процентной ставки по первому купону;*
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.*

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций серии 03, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций серии 03 должно быть указано то количество Облигаций серии 03, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.

В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций серии 03, указанное в заявке по цене 100% от номинала.

Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.

При этом денежные средства должны быть зарезервированы на торговых счетах Участников торгов в НЕБАНКОВСКОЙ КРЕДИТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ" (далее - «РП ММВБ», «Расчетная палата ММВБ») в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций серии 03, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Полное фирменное наименование: НЕБАНКОВСКАЯ КРЕДИТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ"

Сокращенное наименование: ЗАО РП ММВБ

Место нахождения: 125009, Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, стр. 8

Почтовый адрес: 125009, Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, стр. 8

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.

По окончании периода подачи заявок на конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – Сводный реестр заявок) и передает его Андеррайтеру.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

На основании анализа заявок, поданных на конкурс, уполномоченный орган Эмитента принимает решение о величине процентной ставки по первому купону и сообщает о принятом решении Бирже в письменном виде не позднее, чем за 30 минут до ее направления информационному агентству. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

После опубликования информационным агентством сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

Сообщение о величине процентной ставки по первому купону публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.

После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона, Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку, при этом, удовлетворяются только те заявки, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине установленной процентной ставки по первому купону.

Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций серии 03, поданных в ходе проводимого конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по купону.

В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.

После определения ставки первого купона и удовлетворения заявок, поданных в ходе конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций серии 03 по цене размещения в адрес Андеррайтера (посредник при размещении) в случае неполного размещения выпуска Облигаций серии 03 в ходе проведения конкурса. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций серии 03 также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям серии 03 (НКД).

Поданные заявки на покупку Облигаций серии 03 удовлетворяются Андеррайтером в полном объеме в случае, если количество Облигаций серии 03 в заявке на покупку Облигаций серии 03 не превосходит количества недоразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций серии 03). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций серии 03, оставшихся неразмещенными, то данная заявка на покупку Облигаций серии 03 удовлетворяется в размере неразмещенного остатка. В случае размещения Андеррайтером всего объема предлагаемых к размещению Облигаций серии 03, акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций серии 03 не производится.

Приобретение Облигаций серии 03 Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

Наименование лица, организующего проведение торгов:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Фондовая Биржа ММВБ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ФБ ММВБ"*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13*

Почтовый адрес: *125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13*

Дата государственной регистрации: *2.12.2003*

Регистрационный номер: *1037789012414*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Межрайонная инспекция МНС России № 46 по г. Москве*

Номер лицензии: *077-10489-000001*

Дата выдачи: *23.08.2007*

Срок действия: *Бессрочная*

Лицензирующий орган: *ФСФР России*

Эмитент предполагает обратиться к Бирже так же для допуска размещаемых ценных бумаг ко вторичному обращению на Бирже.

Потенциальный покупатель Облигаций серии 03, может действовать самостоятельно, в случае если он допущен к торгам на Бирже.

В случае, если потенциальный покупатель не допущен к торгам на Бирже, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, допущенным к торгам на Бирже, и дать ему поручение на приобретение Облигаций серии 03, либо получить доступ к торгам на Бирже и действовать самостоятельно.

Обязательным условием приобретения Облигаций серии 03 на Бирже при их размещении является предварительное резервирование достаточного для приобретения объема денежных

средств покупателя на счёте Участника торгов, от имени которого подана заявка на покупку Облигаций серии 03, в Расчетной Палате ММВБ.

Полное фирменное наименование: НЕБАНКОВСКАЯ КРЕДИТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ"

Сокращенное наименование: ЗАО РП ММВБ

Место нахождения: 125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 8

Почтовый адрес: 125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 8.

При этом денежные средства должны быть предварительно зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты того количества Облигаций серии 03, которое указано в заявках на приобретение Облигаций серии 03, с учётом всех необходимых комиссионных сборов (начиная со второго дня размещения дополнительно с учетом накопленного НКД). В случае соответствия условий заявок указанным выше требованиям они регистрируются на Бирже, а затем акцептуются Андеррайтером на Бирже.

Проданные при размещении Облигации переводятся Депозитарием на счета депо приобретателей Облигаций серии 03 в дату совершения сделки купли-продажи Облигаций серии 03.

Для совершения сделки купли-продажи Облигаций серии 03 при их размещении потенциальный покупатель обязан заранее (до даты начала размещения Облигаций серии 03) открыть соответствующий счёт депо в Депозитарии, осуществляющим централизованное хранение Облигаций выпуска, или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к Депозитарию. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих Депозитариев.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций серии 03, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Для документарных ценных бумаг с обязательным централизованным хранением описывается порядок внесения приходной записи по счетам депо первых владельцев в депозитарии, осуществляющем централизованное хранение таких ценных бумаг.

Приходная запись по счету депо первого приобретателя в Депозитарии вносится на основании поручений, поданных клиринговой организацией – ЗАО ММВБ, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций серии 03 Организатором торговли (Биржей), размещенные Облигации серии 03 зачисляются Депозитарием на счета депо приобретателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления клиринговой деятельности клиринговой организации и условиями осуществления депозитарной деятельности Депозитария.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых ценных бумаг на счета депо в депозитарии (осуществляющем централизованное хранение Облигаций серии 03) их первых владельцев (приобретателей), несут первые владельцы ценных бумаг.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Указываются сведения о круге потенциальных приобретателей размещаемых ценных бумаг.

Облигации серии 03 размещаются посредством открытой подписки.

Круг потенциальных приобретателей Облигаций серии 03 не ограничен. Нерезиденты могут приобретать Облигации серии 03 в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации

2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг

Эмитент осуществляет раскрытие информации на каждом этапе эмиссии ценных бумаг в порядке, установленном Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, в порядке и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных

бумаг и Проспектом ценных бумаг. В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

а) Информация о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о размещении Облигаций серии 03 раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации на этапах эмиссии ценных бумаг в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации происходит в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (одного) дня с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о размещении Облигаций серии 03;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о размещении Облигаций серии 03;

б) Информация об утверждении уполномоченным органом Эмитента Решения о выпуске ценных бумаг раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации на этапах эмиссии ценных бумаг в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации происходит в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение об утверждении Решения о выпуске ценных бумаг;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение об утверждении Решения о выпуске ценных бумаг;

в) Информация о государственной регистрации выпуска Облигаций серии 03 раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации на этапах эмиссии ценных бумаг в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации происходит в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше;

- в газете «Ведомости» - не позднее 10 (Десяти) дней с даты опубликования информации о

государственной регистрации выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше;

В публикуемых сообщениях, в том числе раскрывается следующая информация:

- вид, категория (тип), серия и иные идентификационные признаки Облигаций серии 03;
- количество размещаемых Облигаций серии 03 и номинальная стоимость каждой ценной бумаги;
- объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости;
- способ размещения ценных бумаг;
- срок погашения ценных бумаг;
- факт регистрации (отсутствия регистрации) Проспекта ценных бумаг одновременно с государственной регистрацией выпуска (дополнительного выпуска) этих ценных бумаг;
- порядок обеспечения доступа к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг, в том числе адрес страницы в сети Интернет, на которой публикуется текст Проспекта ценных бумаг;
- дата государственной регистрации выпуска Облигаций серии 03, наименование регистрирующего органа, государственный регистрационный номер выпуска Облигаций серии 03 и дата государственной регистрации;
- срок размещения Облигаций серии 03 или порядок его определения;
- цена размещения Облигаций серии 03.

г) В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст зарегистрированного проспекта ценных бумаг и решения о выпуске ценных бумаг на странице Эмитента в сети Интернет.

При опубликовании текста решения о выпуске ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг, дата его государственной регистрации и наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг.

Текст зарегистрированного решения о выпуске ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> с даты его опубликования в сети Интернет и до погашения (аннулирования) всех ценных бумаг этого выпуска.

При опубликовании текста проспекта ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны государственный регистрационный номер выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, в отношении которого зарегистрирован проспект ценных бумаг, дата его регистрации и наименование регистрирующего органа, осуществившего регистрацию проспекта ценных бумаг.

Текст зарегистрированного проспекта ценных бумаг будет доступен на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> с даты его опубликования в сети Интернет и до истечения не менее 6 месяцев с даты опубликования в сети Интернет текста зарегистрированного отчета об итогах выпуска ценных бумаг, а если в соответствии с Федеральным законом "О рынке ценных бумаг" или иными федеральными законами эмиссия ценных бумаг осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, - до истечения не менее 6 месяцев с даты опубликования в сети Интернет текста представленного в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

д) Все заинтересованные лица могут ознакомиться с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг и получить их копии за плату, не превышающую затраты на их изготовление по следующим адресам:

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»

Адрес: *Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.*
Номер телефона: (495) 777-44-22
Страница в сети Интернет: <http://www.rosneft.ru>

ЗАО «ИК "Тройка Диалог"»

Адрес: *Российская Федерация, 125009, город Москва, Романов переулок, дом 4*
Телефон: (495) 258 0500
Страница в сети Интернет: <http://www.troika.ru>

ГПБ (ОАО)

Адрес: *117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 63*
Телефон: (495) 980-41-34
Страница в сети Интернет: <http://www.gazprombank.ru>

ОАО Банк ВТБ

Адрес: *125047, г. Москва, ул. Лесная, д. 6*
Телефон: (495) 775 71 30
Страница в сети Интернет: <http://www.vtb.ru>

е) Информация о дате начала размещения выпуска Облигаций серии 03 раскрывается в форме сообщения следующим образом:

- не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций серии 03 путем публикации Эмитентом соответствующего сообщения в лентах новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс», а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг;*

- не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций серии 03 путем публикации Эмитентом соответствующего сообщения на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> (но после опубликования сообщения на лентах новостей).*

В случае принятия эмитентом решения об изменении даты начала размещения ценных бумаг, раскрытой в порядке, указанном выше, эмитент обязан опубликовать сообщение об изменении даты начала размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице в сети Интернет не позднее 1 дня до наступления такой даты.

ж) Одновременно с раскрытием информации о дате начала размещения Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций серии 03 в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций серии 03 в дату начала размещения Облигаций серии 03.

Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций серии 03 в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций серии 03 в дату начала размещения Облигаций серии 03, следующим образом:

- на лентах новостей информационных агентств "АКМ" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг – не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения ценных бумаг;*

- на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения ценных бумаг.*

Указанное сообщение должно содержать также реквизиты счета, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату Облигаций серии 03.

з) Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций серии 03, установленной уполномоченным органом Эмитента по результатам проведенного Конкурса по определению процентной ставки первого купона Облигаций серии 03, раскрывается Эмитентом в

порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации происходит в следующие сроки:

- в течение 1 (Одного) дня с даты утверждения уполномоченным органом Эмитента процентной ставки по первому купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг;

- в течение 2 (Двух) дней с даты утверждения уполномоченным органом Эмитента процентной ставки по первому купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru>

Дополнительно Андеррайтер в дату начала размещения публикует сообщение о величине процентной ставки по первому купону при помощи системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов Биржи.

и) Информация о начале и завершении размещения ценных бумаг раскрывается в следующем порядке:

1) Информация о начале размещения выпуска Облигаций серии 03 раскрывается Эмитентом путем опубликования в лентах новостей, на странице Эмитента в сети Интернет. Сообщение о начале размещения Облигаций серии 03 публикуется в следующие сроки с Даты начала размещения, установленного решением о выпуске ценных бумаг:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;

2) Информация о завершении размещения выпуска Облигаций серии 03 раскрывается Эмитентом путем опубликования в лентах новостей, на странице Эмитента в сети Интернет. Сообщение о завершении размещения Облигаций серии 03 публикуется в следующие сроки с Даты окончания размещения, установленного решением о выпуске ценных бумаг:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;

к) порядок раскрытия информации о государственной регистрации отчета об итогах выпуска или о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска:

1) Информация о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации происходит в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты опубликования информации о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или с даты получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или с даты получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной

регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше;

2) Информация о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг раскрывается в форме сообщения о существенном факте "сведения о выпуске эмитентом ценных бумаг" в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации происходит в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты с даты представления (направления) уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней с даты с даты представления (направления) уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган;

В случае если облигации были включены в котировальный список при их размещении Эмитент обязуется предоставить ЗАО «ФБ ММВБ» копию уведомления об итогах выпуска облигаций выпуска не позднее чем на следующий день с момента представления такого уведомления в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

л) В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет либо с даты получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, или с даты представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, эмитент обязан опубликовать текст зарегистрированного отчета об итогах выпуска ценных бумаг/текст представленного в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг на странице в сети Интернет: <http://www.rosneft.ru>. Текст зарегистрированного отчета об итогах выпуска ценных бумаг/уведомления об итогах выпуска ценных бумаг должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 6 месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

м) Все заинтересованные лица могут ознакомиться с отчетом об итогах выпуска ценных бумаг/уведомлением об итогах выпуска ценных бумаг и получить его копию по следующим адресам:

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»

Адрес: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

Номер телефона: (495) 777-44-22.

Страница в сети Интернет: <http://www.rosneft.ru>

ЗАО «ИК "Тройка Диалог"»

Адрес: Российская Федерация, 125009, город Москва, Романов переулок, дом 4

Телефон: (495) 258 0500

Страница в сети Интернет: <http://www.troika.ru>

ГПБ (ОАО)

Адрес: 117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 63

Телефон: (495) 980-41-34

Страница в сети Интернет: <http://www.gazprombank.ru>

ОАО Банк ВТБ

Адрес: 125047, г. Москва, ул. Лесная, д. 6
Телефон: (495) 775 71 30
Страница в сети Интернет: <http://www.vtb.ru>

н) Информация об исполнении обязательств Эмитента по погашению Облигаций (в том числе досрочному погашению) и/или выплате дохода по ним раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации Эмитентом происходит в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты исполнения Эмитентом обязательств по погашению (досрочному погашению) Облигаций и/или выплате дохода по ним;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней с даты исполнения Эмитентом обязательств по погашению (досрочному погашению) Облигаций и/или выплате дохода по ним;

о) В случае дефолта и/или технического дефолта Эмитент в течение 10 дней с даты наступления дефолта и/или технического дефолта публикует в газете «Ведомости», на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> информацию, которая включает в себя:

- объем неисполненных обязательств;
- причину неисполнения обязательств;
- перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований.

Дополнительно Эмитент публикует сообщение о наступлении дефолта и/или технического дефолта по Облигациям серии 03 на ленте новостей (АК&М, Интерфакс) в течение 5 дней с даты наступления данного события.

п) Информация о назначении или отмене назначения Эмитентом иных платежных агентов и/или Агентов по приобретению Облигаций серии 03 и отмене таких назначений раскрывается Эмитентом следующим образом:

в ленте новостей (АК&М, Интерфакс) - в течение 5 (пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены;

на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - в течение 5 (пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены.

Информация о назначении или отмене назначения платежных агентов и/или Агентов по приобретению Облигаций серии 03 публикуется Эмитентом на странице Эмитента в сети Интернет после публикации на ленте новостей.

р) Одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций серии 03 Эмитент может принять решение о том, что ставки всех купонов со второго по четырнадцатый устанавливаются равными процентной ставке по первому купону.

В случае если одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций серии 03 Эмитент принял решение о приобретении Облигаций у их владельцев в течение последних 10 (Десяти) дней j -го купонного периода ($j=1,..,13$), то процентные ставки по всем купонам Облигаций, порядковый номер которых меньше или равен j , устанавливаются равными процентной ставке по первому купону.

Указанная информация, включая порядковые номера купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону, а также порядковый номер купонного периода (j), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций серии 03 Эмитентом, раскрывается Эмитентом не позднее, чем за 1 (Один) календарный день до даты начала размещения Облигаций и в следующие сроки с момента составления протокола

Совета директоров, которым принято решение о приобретении облигаций и об установлении процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

-в ленте новостей – не позднее 1 дня;

-на странице в сети "Интернет" – <http://www.rosneft.ru> – не позднее 2 дней;

В случае, если не все процентные ставки по купонам начиная со второго устанавливаются равными процентной ставке первого купона, данное сообщение должно содержать информацию об Участнике торгов (Агенте), уполномоченном Эмитентом на приобретение Облигаций. Указывается наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций серии 03, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

Эмитент направляет сообщение о принятии решения об определении размера процента (купона) по Облигациям серии 03 в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг не позднее 5 дней с даты принятия решения об определении размера процента (купона) по Облигациям, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, не позднее, чем за 10 (Десять) дней до даты окончания (j-1)-го купонного периода (периода, в котором определяется процентная ставка по j-тому и последующим купонам).

с) В случае если одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций, Эмитент не определяет ставку второго и последующих купонов и не принимает решение о приобретении Облигаций серии 03 у их владельцев, информация об определенных Эмитентом ставках по купонам Облигаций серии 03, начиная со второго доводится до потенциальных приобретателей путем раскрытия в форме сообщения о существенных фактах не позднее, чем за 10 (Десять) календарных дней до даты начала i-го купонного периода по Облигациям серии 03 и в следующие сроки с момента составления протокола, на котором принято решение об установлении процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

-в ленте новостей – не позднее 1 дня;

-на странице в сети "Интернет" – <http://www.rosneft.ru> – не позднее 2 дней;

В случае, если не все процентные ставки по купонам начиная со второго определены, данное сообщение должно содержать информацию об Участнике торгов (Агенте), уполномоченном Эмитентом на приобретение Облигаций серии 03. Указывается наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

Эмитент направляет сообщение о принятии решения об определении размера процента (купона) по Облигациям серии 03 в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг не позднее 5 дней с даты принятия решения об определении размера процента (купона) по Облигациям серии 03, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, не позднее, чем за 10 (Десять) дней до даты окончания (j-1)-го купонного периода (периода, в котором определяется процентная ставка по j-тому и последующим купонам).

т) В случае принятия Эмитентом решения о приобретении Облигаций серии 03 по соглашению с их владельцем (владельцами), в том числе на основании публичных безотзывных оферт, сообщение о соответствующем решении раскрывается не позднее

- 1 (одного) дня на ленте новостей,

- 2 (двух) дней на странице Эмитента в сети "Интернет" по адресу: <http://www.rosneft.ru>

с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором Эмитентом принято решение о приобретении Облигаций серии 03, но не позднее 14 (Четырнадцати) дней до даты начала приобретения Облигаций серии 03. Данное сообщение включает в себя следующую информацию:

- дату принятия решения о приобретении (выкупе) Облигаций выпуска;

- серию и форму Облигаций серии 03, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций серии 03;

- количество приобретаемых Облигаций серии 03;
- срок, в течение которого держатель Облигации серии 03 может передать агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций серии 03 на установленных в решении Эмитента о приобретении Облигаций серии 03 и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций серии 03 условиях.

- дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- дату окончания приобретения Облигаций выпуска;
- цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;
- порядок приобретения Облигаций выпуска;
- форму и срок оплаты;
- наименование агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций серии 03, его место нахождения, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

у) Информация об исполнении Эмитентом обязательств по приобретению Облигаций серии 03 раскрывается в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации Эмитентом осуществляется в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты окончания установленного срока приобретения Облигаций;

- на странице Эмитента в сети Интернет <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней с даты окончания установленного срока приобретения Облигаций серии 03;

ф) Эмитент раскрывает информацию об изменении условий обеспечения исполнения обязательств по облигациям, происходящих по причинам, не зависящим от эмитента или владельцев облигаций с обеспечением (реорганизация, ликвидация или банкротство лица, предоставившего обеспечение; иное) в ленте новостей в течение 5 (пяти) дней с даты возникновения соответствующего события.

х) Информация о получении Эмитентом от организатора торговли уведомления о принятии решения о делистинге Облигаций серии 03, в случае если Облигации Эмитента не входят в котировальные списки других организаторов торговли на рынке ценных бумаг, и о досрочном погашении Облигаций серии 03 публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах в следующие сроки с даты получения Эмитентом от организатора торговли уведомления о принятии решения о делистинге Облигаций серии 03:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;

ц) В случае если в течение срока размещения Эмитент принимает решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг и/или в случае получения Эмитентом в течение срока размещения письменного требования (предписания, определения) государственного органа, уполномоченного в соответствии с законодательством Российской Федерации на принятие решения о приостановлении размещения ценных бумаг (далее – уполномоченный орган), Эмитент обязан приостановить размещение Облигаций и опубликовать Сообщение о приостановлении размещения Облигаций серии 03.

Сообщение о приостановлении размещения Облигаций серии 03 должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, а в случае изменения условий, установленных решением о размещении ценных бумаг, - даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации

Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об изменении таких условий, либо даты получения Эмитентом письменного требования (предписания, определения) уполномоченного органа о приостановлении размещения Облигаций серии 03 посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая дата наступит раньше:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с указанной выше даты;
- на странице Эмитента в сети «Интернет» <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2(Двух) дней с указанной выше даты.

ч) После регистрации в течение срока размещения ценных бумаг изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или проспект ценных бумаг, принятия решения об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, или получения в течение срока размещения ценных бумаг письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного органа о разрешении возобновления размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) эмитент обязан опубликовать сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг.

Сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о регистрации изменений и/или дополнений в решение о выпуске ценных бумаг и/или проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о регистрации изменений и/или дополнений в решение о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг и/или проспект ценных бумаг либо письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного органа о возобновлении размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с указанной выше даты;
- на странице Эмитента в сети «Интернет» <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2(Двух) дней с указанной выше даты

ш) В случае, если размещение ценных бумаг Эмитента приостанавливается в связи с принятием регистрирующим органом решения о приостановлении эмиссии ценных бумаг, информация о приостановлении размещения ценных бумаг будет раскрыта Эмитентом в форме сообщения о существенном факте "сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг" в порядке и форме, предусмотренными для раскрытия информации о существенных фактах.

Сообщение о приостановлении размещения Облигаций серии 03 должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о приостановлении эмиссии ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о приостановлении эмиссии ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая дата наступит раньше:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с указанной выше даты;
- на странице Эмитента в сети «Интернет» <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней с указанной выше даты

щ) В случае, если размещение ценных бумаг Эмитента возобновляется в связи с принятием регистрирующим органом решения о возобновлении эмиссии ценных бумаг, информация о возобновлении размещения ценных бумаг будет раскрыта Эмитентом в форме сообщения о существенном факте "сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг" в порядке и форме, предусмотренные для раскрытия информации в форме существенных фактов.

Сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о возобновлении эмиссии ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о возобновлении эмиссии ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под расписку в зависимости от того, какая дата наступит раньше:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с указанной выше даты;*
- на странице Эмитента в сети «Интернет» <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2(Двух) дней с указанной выше даты*

Возобновление размещения ценных бумаг до опубликования сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице Эмитента в сети Интернет не допускается.

Эмитент обязан предоставить заинтересованному лицу копии Решения о выпуске, Проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг/уведомления об итогах выпуска ценных бумаг. За предоставление копий Решения о выпуске ценных бумаг, Проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг/уведомления об итогах выпуска ценных бумаг может взиматься плата, размер которой не должен превышать затраты на их изготовление.

э) раскрытие информации о досрочном погашении Облигаций серии 03 по усмотрению Эмитента:

1) Сообщение о принятии Эмитентом решения о возможности или невозможности досрочного погашения облигаций по усмотрению Эмитента публикуется как «Сообщение о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг общества» следующим образом:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия решения о возможности (или невозможности) досрочного погашения Облигаций серии 03 и не позднее дня предшествующего дате начала размещения Облигаций серии 03;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2(Двух) дней с даты принятия решения о возможности (или невозможности) досрочного погашения Облигаций серии 03 и не позднее дня предшествующего дате начала размещения Облигаций серии 03;

Текст сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг общества, должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 6 месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг общества, должны направляться обществом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 дней с момента наступления соответствующего события.

Данное сообщение среди прочих сведений в случае принятия решения о возможности досрочного погашения Облигаций серии 03 по усмотрению их Эмитента должно включать в себя

также порядок принятия Эмитентом решения о досрочном погашении Облигаций серии 03 в дату окончания купонного периода, в дату окончания которого возможно досрочное погашение Облигаций серии 03 по усмотрению Эмитента; срок и порядок раскрытия информации о принятии решения о досрочном погашении Облигаций серии 03; номер купонного периода, в дату окончания которого возможно досрочное погашение Облигаций серии 03 по усмотрению Эмитента.

2) Уведомление о принятии Эмитентом решения о досрочном погашении облигаций серии 03 публикуется Эмитентом как «Сообщение о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг общества» следующим образом:

- на лентах новостей информационных агентств "АК&М" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия решения о досрочном погашении Облигаций серии 03;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - не позднее 2 (Двух) дней с даты принятия решения о досрочном погашении Облигаций серии 03;

Данное уведомление среди прочих сведений должно включать в себя также стоимость досрочного погашения, срок и порядок осуществления эмитентом досрочного погашения Облигаций.

Текст сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг общества, должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 6 месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг общества, должны направляться обществом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 дней с момента наступления соответствующего события.

Также Эмитент не позднее чем за 14 (Четырнадцать) дней до даты окончания купонного периода, в дату окончания которого возможно досрочное погашение Облигаций серии 03 по усмотрению Эмитента, обязан направить в НДЦ уведомление о том, что Эмитент принял решение о досрочном погашении облигаций выпуска в дату окончания данного купонного периода.

В случае, если эмитент обязан раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета и сообщений о существенных фактах (событиях, действиях), затрагивающих его финансово-хозяйственную деятельность, указывается на это обстоятельство:

Эмитент имеет обязательство по раскрытию информации о своей деятельности в форме ежеквартальных отчетов, сообщений о существенных фактах, а также в форме сообщений о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг эмитента, в объеме и порядке, установленном нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Эмитент по требованию заинтересованного лица обязан предоставить ему копию настоящего решения о выпуске ценных бумаг за плату, не превышающую затраты на ее изготовление.

В случае размещения ценных бумаг акционерным обществом путем подписки, при котором у каких-либо лиц возникнет преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг, указывается порядок раскрытия эмитентом информации об итогах осуществления преимущественного права: **преимущественное право приобретения ценных бумаг выпуска не предусмотрено.**

III. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

3.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Приводится динамика показателей, характеризующих финансовое состояние эмитента, за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг (информация приводится в виде таблицы, показатели рассчитываются на дату окончания каждого завершённого финансового года и на дату окончания последнего завершённого отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг).

Эмитенты, не являющиеся кредитными организациями, приводят следующие показатели своей финансово-экономической деятельности:

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2002	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 30.06.2007
Стоимость чистых активов Эмитента, тыс.руб.	37 009 013	54 694 573	113 309 953	222 138 816	287 966 974	312 415 316
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	149,1	142,1	314,8	182,6	160,1	206,3
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	24,4	20,8	221,9	34,0	48,97	108,5
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	34,3	54,7	35,7	33,7	56,5	47,0
Уровень просроченной задолженности, %	1,9	0,8	0,5	0,2	3,5	2,06
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	5,76	8,38	8,74	6,94	1,77	2,06
Доля дивидендов в прибыли, %	12,3	8,1	8,5	20,0	6,6	-
Производительность труда, руб./чел.	110 481	132 772	184 338	607 577	543 368	268 198
Амортизация к объему выручки, %	2,9	3,4	2,7	0,6	0,96	2,13

В случае расчета какого-либо показателя по методике, отличной от рекомендуемой, включая использование данных отчетности, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности или Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, указывается такая методика.

Приводится анализ платежеспособности и финансового положения эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей.

Чистые активы Эмитента в течение 2002-2006 гг. демонстрируют положительную динамику. В 2004 – 2005 гг. произошел значительный рост чистых активов, что обусловлено в

основном увеличением собственных средств Эмитента (за счет роста добавочного капитала и нераспределенной прибыли). В 2006 году рост чистых активов связан, в первую очередь, с привлечением финансовых средств при проведении IPO. Прирост чистых активов за 1 полугодие 2007 года составил 24 448 млн.руб., в том числе, за 2 квартал 5 581 млн.руб.

В структуре источников формирования активов привлеченные средства занимают большую долю относительно собственного капитала: привлеченные источники составляют 67% от всех источников, собственный капитал составляет 33%. Рост отношения привлеченных средств к капиталу в 2004 г. и в 1 полугодии 2007 г. обусловлен необходимостью привлечения заимствований для приобретения ОАО «Юганскнефтегаз» в 2004 году и приобретением новых активов в 2007 г.

Показатель покрытия платежей по обслуживанию долгов отражает способность предприятия погашать обязательства в соответствии с соглашениями о привлеченных займах и кредитах за счет полученной прибыли и амортизации как источников выплат. В 1 полугодии 2007 г. показатель составил 47%, что связано с активным погашением кредитов в соответствии с согласованными графиками подписанных кредитных соглашений.

Уровень просроченной кредиторской задолженности изменялся от 0,2% до 3,5%. По итогам 1 полугодия 2007 года значение показателя составляет 2%. Поскольку основная часть просроченной задолженности является задолженностью перед дочерними предприятиями Эмитента, то негативных последствий данная ситуация не влечет.

Оборачиваемость дебиторской задолженности в 2006-2007 гг. замедлилась, что связано с просроченной дебиторской задолженностью ОАО «НК «ЮКОС». При исключении данного фактора и при расчете оборачиваемости не по выручке «нетто» (без НДС и экспортных пошлин), а по выручке «брутто» (с НДС и экспортными пошлинами), что методологически является более логичным, оборачиваемость дебиторской задолженности составит:

- в 2006 году 10,8 раз за год;
- в 1 полугодии 2007 года 3,5 раз за полугодие, или 7 раз в годовом исчислении.

На протяжении 2002-2006 гг. Эмитент объявлял и выплачивал дивиденды. Их доля в прибыли была максимальна в 2005 году (20%). По итогам 2006 года на собрании акционеров, проведенном 30 июня 2007 года было принято решение направить на выплату дивидендов 14 млрд. 096 млн. руб., что составляет 1,33 руб. на одну обыкновенную акцию.

Показатель изменения производительности труда. Резкий рост по итогам 2005 года обусловлен значительным ростом выручки (в 4,5 раза по сравнению с 2004 г.) в результате приобретения ОАО «Юганскнефтегаз». В 2006 году рост численности сотрудников, связанный с расширением масштабов деятельности Эмитента опережал рост выручки, этим объясняется снижение показателя по итогам 2006 г.

Изменение показателя амортизации к объему выручки. В 4-м квартале 2006 года в связи с проведением консолидации активов Компании (реорганизация Компании в форме присоединения к ней имущества 12 дочерних обществ) стоимость основных средств, а следовательно и амортизация, выросла в 4 раза по сравнению с 2005 г..

В целом финансовое положение Эмитента характеризуется стабильным позитивным ростом и способностью погашать свои обязательства.

3.2. Рыночная капитализация эмитента

В общепринятом понимании рыночной капитализацией Эмитента является совокупная рыночная стоимость всех размещенных акций Эмитента, определяемая биржевыми котировками.

В третьем квартале 2006 года акции ОАО «НК «Роснефть» начали обращаться на российских организованных рынках ценных бумаг – НП «Фондовая биржа «Российская Торговая Система» и ЗАО «Фондовая биржа ММВБ».

Методика определения рыночной капитализации эмитента:

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к

обращению через организаторов торговли, и установлении предельной границы колебаний рыночной цены, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 №03-52/пс. При расчете рыночной капитализации за 2006 г. и II квартал 2007 г. использованы данные о рыночной цене обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», раскрываемые ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» на сайте www.micex.com.

Ввиду того, что до 2006 года акции ОАО «НК «Роснефть» не обращались на организованных рынках ценных бумаг, для расчета рыночной капитализации за 2002-2005 гг. методика, приведенная в приказе ФСФР России от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н, для определения рыночной капитализации Эмитента не применялась. За 2002-2005 гг. приводится расчет чистых активов ОАО «НК «Роснефть» по методике, приведенной в «Порядке оценки стоимости чистых активов акционерных обществ», утвержденном Приказом Министерства финансов России и ФКЦБ России от 29 января 2003 г. № 10н/03-6/пз:

Период	Стоимость чистых активов ОАО «НК «Роснефть», тыс. руб.
2002	37 009 013
2003	54 694 573
2004	113 309 953
2005	222 138 816
	Рыночная капитализация, тыс. руб.
2006	2 584 683 606
1 полугодие 2007 года	2 171 566 635

3.3. Обязательства эмитента

3.3.1. Кредиторская задолженность

Раскрывается информация об общей сумме кредиторской задолженности эмитента (сумме долгосрочных и краткосрочных обязательств эмитента за вычетом задолженности участникам (учредителям) по выплате доходов, доходов будущих периодов, резервов предстоящих расходов и платежей) с отдельным указанием общей суммы просроченной кредиторской задолженности за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет. Указанная информация может приводиться в виде таблицы, значения показателей приводятся на дату окончания каждого завершённого финансового года.

Наименование показателя	Отчетный период				
	на 31.12.2002	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006
Общая сумма кредиторской задолженности, тыс.руб.	55 086 304	77 664 267	356 740 001	405 629 392	461 015 925
В том числе: общая сумма просроченной кредиторской задолженности, тыс.руб.	545 412	694 035	1 021 125	202 754	16 320 761

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам (облигациям, векселям, другим), указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности.

Доля просроченной задолженности Эмитента в структуре общей кредиторской задолженности на 30.06.2007 г. составляет 2%. В структуре кредиторской задолженности

Эмитента отсутствует просроченная кредиторская задолженность сроком более 1 года. ОАО «НК «Роснефть» проводит регулярный мониторинг кредиторской задолженности, в том числе просроченной. Основная сумма просроченной кредиторской задолженности представляет собой задолженность перед дочерними предприятиями Эмитента и не является риском для Компании. Перед сторонними контрагентами сумма просроченной задолженности не значительна и не повлечёт за собой наложение штрафных санкций.

Общая сумма кредиторской задолженности на 30.06.2007 г. по сравнению с данными на 31.12.2006г. увеличилась на 165 427 млн.руб., в том числе:

- за счёт привлечения краткосрочных кредитов и займов в размере +123 863 млн.руб.;*
- за счет погашения долгосрочных кредитов и займов в размере -17 704 млн.руб.;*
- а также за счет колебаний расчетов по налогам (+47 083 млн.руб.) и расчетов с поставщиками, подрядчиками и прочими кредиторами (в основном по расчетам с дочерними обществами за нефть и нефтепродукты) +12 185 млн. руб., что связано, с свою очередь, с активным расширением бизнеса Компании.*

Дополнительно раскрывается структура кредиторской задолженности эмитента с указанием срока исполнения обязательств за последний завершённый финансовый год и последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг в виде таблицы, при этом значения показателей приводятся на дату окончания последнего завершённого финансового года и последнего завершённого отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Наименование кредиторской задолженности	Отчетный период			
	2006		1 полугодие 2007	
	Срок наступления платежа		Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс. руб.	18 087 980	-	43 686 072	-
В т.ч. просроч., тыс.руб.	6 537 016		6 521 451	-
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	123 398	-	85 317	-
В т.ч. просроченная, тыс. руб.	-	-	-	-
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс.руб.	46 429 141	-	93 514 603	-
В т.ч. просроченная, тыс. руб.	-	-	-	-
Кредиты, тыс. руб.	35 554 715	278 735 895	120 085 897	262 415 091
В т.ч. просроченная, руб.	-	-	-	-
Займы, всего, тыс.руб.	3 236 130	38 781 676	42 568 340	37 398 169
В том числе просроченные, тыс.руб.	-	-	-	-
В том числе облигационные займы, тыс.руб.	-	-	-	-
В том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	-	-	-	-
Прочая кредиторская	37 583 512	2 483 478	24 192 892	5 708 169

задолженность, тыс.руб.				
В том числе просроченная, тыс.руб.	9 783 745	-	6 366 918	-
ИТОГО, тыс.руб.	141 014 876	320 001 049	324 133 121	305 521 429
В том числе итого просроченная, тыс.руб.	16 320 761	-	12 888 369	-

В случае наличия в составе кредиторской задолженности эмитента за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг, кредиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности, по каждому такому кредитору указываются:

Полное и сокращенное фирменные наименования **Barclays Capital (инвестиционное подразделение Barclays Bank Plc) (сокращенное наименование отсутствует);**

место нахождения: **The North Colonnade, Canary Wharf, London, E14 4BB.**

Сумма кредиторской задолженности: **113 610 806 тыс.руб.**

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченная задолженность отсутствует.**

Полное и сокращенное фирменные наименования: **Банк внешнеэкономической деятельности, Внешэкономбанк;**

место нахождения: **107996, г. Москва, проспект Академика Сахарова, 9, Б-78, ГСП-6.**

Сумма кредиторской задолженности: **110 423 397 тыс.руб.**

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченная задолженность отсутствует.**

Полное и сокращенное фирменные наименования: **Calyon, London branch (сокращенное наименование отсутствует)**

место нахождения: **Broadwalk House, 5 Appold Street, London, EC2A 2DA.**

Сумма кредиторской задолженности: **51 734 250 тыс.руб.**

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченная задолженность отсутствует.**

Полное и сокращенное фирменные наименования: **ABN AMRO Bank N.V. (London Branch) (сокращенное наименование отсутствует)**

место нахождения: **250 Bishopsgate London EC2M 4AA.**

Сумма кредиторской задолженности: **51 508 776 тыс.руб.**

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченная задолженность отсутствует.**

Полное и сокращенное фирменные наименования **Barclays Bank Plc (сокращенное наименование отсутствует)**

место нахождения: **5 The North Colonnade, Canary Wharf, London E14 4BB.**

Сумма кредиторской задолженности: **48 450 514 тыс.руб.**

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченная задолженность отсутствует.**

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности, не являются аффилированными лицами Эмитента.

3.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим ранее и действующим на дату окончания последнего завершённого отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого

отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Кредиты:

Наименование обязательства	Наименование кредитора	Сумма основного долга по договору, руб./иностранная валюта	Сумма основного долга по состоянию на 30.06.2007	Срок кредита, месяц / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
За 2002					
Долгосрчный кредит	ABN AMRO Bank	150 000 000 USD	0	36 /15.04.2005	нет
Долгосрчный кредит	СБЕРБАНК РФ ОАО	250 000 000 USD	0	36 /26.06.2005	нет
Долгосрчный кредит	BNP Paribas S.A.	265 000 000 USD	0	54 /27.08.2007	нет
Долгосрчный кредит	СБЕРБАНК РФ ОАО	175 000 000 USD	0	48 /06.10.2006	нет
Долгосрчный кредит	СБЕРБАНК РФ ОАО	150 000 000 USD	0	60 /14.12.2007	нет
За 2003					
Долгосрчный кредит	Raiffeisen Zentral Bank	150 000 000 USD	0	60 /30.09.2008	нет
Долгосрчный кредит	СБЕРБАНК РФ ОАО	150 000 000 USD	0	67 /04.07.2008	нет
Долгосрчный кредит	BNP Paribas S.A.	265 000 000 USD	0	54 /27.08.2007	нет
Долгосрчный кредит	ABN AMRO Bank N.V., London branch	500 000 000 USD	0	54 /19.11.2007	нет
Долгосрчный кредит	СБЕРБАНК РФ ОАО	150 000 000 USD	0	60 /14.12.2007	нет
Гарантия Компании по кредиту	СБЕРБАНК РФ ОАО	160 000 000 USD	0	6 /03.07.2003	нет
За 2004					
Долгосрчный кредит	ABN AMRO Bank N.V., London branch	800 000 000 USD	450 000 000 USD	60 /17.09.2009	нет
Долгосрчный кредит	ABN AMRO-HVB-SG-IMB	500 000 000 USD	0	60 /24.05.2009	нет
Краткосрочный кредит	ГПБ (ОАО)	250 000 000 USD	0	3 /23.03.2005	нет

Векселя	Внешэконо мбанк	700 000 000 USD	0	12 /23.12.2005	нет
Краткосрочны й кредит	СБЕРБАНК РФ ОАО	16 000 000 000 руб.	0	1 /28.01.2005	нет
За 2005					
Долгосрочный кредит	Внешэконо мбанк	6 000 000 000 USD	4 270 000 000 USD	72 /20.01.2011	нет
Долгосрочный кредит	ABN AMRO Bank N.V., London branch	2 000 000 000 USD	1 541 666 667 USD	60 /18.07.2010	нет
За 2006					
Долгосрочный кредит	Barclays Bank Plc	2 000 000 000 USD	1 875 000 000 USD	60 /22.02.2011	нет
Краткосрочны й кредит	СБЕРБАНК РФ ОАО	30 000 000 000 руб.	0	6 /11.06.2007	нет
Краткосрочны й кредит	СБЕРБАНК РФ ОАО	30 000 000 000 руб.	0	3/ 29.05.2007	нет
За I полугодие 2007					
Краткосрочны й кредит	АБН АМРО Банк	2 500 000 000 USD	0 USD	6 /15.08.2007	нет
Краткосрочны й кредит	Barclays Bank Plc	13 000 000 000 USD	4 400 000 000 USD	6-12/ 16.03.2007- 14.03.2008	нет
Долгосрочный кредит	CALYON	2 000 000 000 USD	2 000 000 000 USD	60 /15.05.2012	нет

Ряд кредитных соглашений содержат ограничительные условия в финансовой и других областях, которые Компания как заемщик обязана выполнять. Данные ограничительные условия включают в себя соблюдение некоторых финансовых коэффициентов. Вследствие привлечения средств для финансирования приобретения ОАО «Юганскнефтегаз» в декабре 2004 г., консолидации сумм задолженности, активов и обязательств, включая условные обязательства, Компания нарушила некоторые финансовые и другие ограничительные условия действующих кредитных договоров на указанную дату.

В июле 2005 г. кредиторы приняли решение об освобождении от обязательств соблюдать ограничительные условия, связанные с финансовыми коэффициентами, и согласились скорректировать ограничительные условия, связанные с финансовыми коэффициентами, в соответствии с новой структурой Компании и ее новой сферой деятельности. Кредиторы также отказались от своих прав в части случаев неисполнения обязательств, вытекающих из нарушения прочих ограничительных условий. По состоянию на 30.06.2007 г. кредиторы предоставили освобождение от обязательств соблюдать такие ограничительные требования при условии, что Компания:

- до 3 января 2008 года полностью оплатит, обеспечит, урегулирует или реструктурирует все налоговые обязательства ОАО «Юганскнефтегаз»;
- при условии, что суд Российской Федерации обяжет Компанию провести такие выплаты, выполнит требования суда в сроки установленные российским законодательством:

- a. погасит задолженность перед «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» в сумме 501 млн. долл. США;
- b. удовлетворит требования банка «Сосьете Женераль С.А.» в соответствии с заключенным договором поручительства применительно к синдицированному кредиту на сумму 1 600 млн. долл. США (по состоянию на 30.06.2007 г. сумма основного долга по гарантии составляла около 655 млн. долл. США).

Указанный Договор поручительства, заключенный ОАО «Юганскнефтегаз», был оспорен акционерами ОАО «Юганскнефтегаз» - ОАО «НК «Роснефть» и ООО «Байкалфинансгрупп» - и признан судами недействительным как заключенный с нарушением запрета на злоупотребление правом, установленного п. 1 ст. 10 ГК РФ. Решением АС г. Москвы от 22.03.2006 г. оставленным в

силе постановлениями апелляционной и кассационной инстанций, указанный договор поручительства признан недействительным. ВАС РФ отказал в передаче заявления в Президиум ВАС РФ о пересмотре указанных судебных актов в порядке надзора. Таким образом, спор по данному делу прошел все внутригосударственные судебные инстанции и разрешен в пользу ОАО "Юганскнефтегаз"/ОАО "НК Роснефть".

"Моравел Инвестментс Лимитед" обращалось в Лондонский международный арбитражный суд (ЛМАС) с иском о взыскании с ОАО "Юганскнефтегаз" 655,7 млн. долларов США по указанному поручительству, однако в таком взыскании ему было отказано промежуточным решением ЛМАС от 12.04.2007 г.

В силу п. 1 ст. 167, недействительная сделка не влечет юридических последствий, за исключением тех, которые связаны с ее недействительностью, и недействительна с момента ее совершения.

Это означает, что договор поручительства не порождает обязательств Компании.

В основном долгосрочные займы обеспечены экспортными контрактами на поставку сырой нефти. Как правило, условия заключения таких фиксированных договоров предоставляют кредитору прямое право требования в отношении выручки по договорам, которая должна перечисляться напрямую на транзитные валютные (в долларах США) счета Компании в указанных банках, в случае нарушения обязательств по своевременному погашению задолженности.

Займы:

Наименование обязательства	Наименование займодавца	Сумма основного долга, руб., EUR, USD	Срок займа, месяц/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства
На 31.12.2002 г.				
На 31.12.2002 г. долгосрочных и краткосрочных займов, которые бы составляли 5 и более процентов от балансовой стоимости активов - нет				
На 31.12.2003 г.				
На 31.12.2003 г. долгосрочных и краткосрочных займов, которые бы составляли 5 и более процентов от балансовой стоимости активов - нет				
На 31.12.2004 г.				
Краткосрочный займ	ООО «КАМЕЛИЯ»	12 000 000 000,00 руб.	4,1/28.04.05	нет
Краткосрочный займ	ООО «МАЛЕНА»	11 000 000 000,00 руб.	4,2/29.04.05	нет
Краткосрочный займ	ООО «ФЛОРЕНСАН»	11 000 000 000,00 руб.	1,6/10.02.05	нет
Краткосрочный займ	ОАО «НК «Роснефть»- Пурнефтегаз»	37 303 065 364,98 руб.	12,0/21.12.05	нет
Краткосрочный займ	ОАО «НК «Роснефть»- Пурнефтегаз»	3 199 934 735,68 EUR	12,0/16.12.05	нет
Краткосрочный займ	ОАО «Северная нефть»	949 980 611,70 EUR	12,0/07.12.05	нет
На 31.12.2005г.				
Долгосрочный займ	ОАО «Юганскнефтегаз»	32 150 068 676,26 руб.	36,0/29.08.08	нет
На 31.12.2006 г.				
На 31.12.2006 г. долгосрочных и краткосрочных займов, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов от балансовой стоимости активов, нет				
На 30.06.2007 г.				
На 30.06.2007 г. долгосрочных и краткосрочных займов, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов от балансовой стоимости активов, нет				

В случае, если эмитентом осуществлялась эмиссия облигаций, описывается исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5

и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций, а в случае, если размещение облигаций не завершено или по иным причинам не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска, - на дату окончания последнего завершенного квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций.

Эмитентом эмиссия облигаций не осуществлялась.

3.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Раскрывается информация об общей сумме обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения и общей сумме обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства. Эмитенты, являющиеся кредитными или страховыми организациями, дополнительно раскрывают информацию об общей сумме обязательств из предоставленного ими обеспечения в форме банковской гарантии и общей сумме обязательств третьих лиц, по которым указанные организации предоставили третьим лицам обеспечение в форме банковской гарантии. Указанная информация приводится на дату окончания каждого из 5 последних завершенных финансовых лет либо на дату окончания каждого завершенного финансового года, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Наименование показателя	Отчетный период					
	2002	2003	2004	2005	2006	1 полугодие 2007
Общая сумма обязательств Эмитента из предоставленного им обеспечения, тыс. руб.	87 071 810	42 101 901	204 739 050	233 001 803	45 665 591	260 318 083
В том числе по обязательствам третьих лиц, тыс. руб.	-	-	147 068 110	207 419 334	4 014 383	244 931 770
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым Эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, тыс.руб.	-	-	147 068 110	207 419 334	4 014 383	244 931 770

Отдельно раскрывается информация о каждом из обязательств эмитента по предоставлению обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, за последний завершенный финансовый год и последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг, составляющего не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного квартала, предшествующего предоставлению обеспечения, с указанием:

размера обеспеченного обязательства третьего лица: *сумма основного долга по кредитному договору в размере 9 млрд.долларов США, а также комиссии и проценты за пользование кредитом.*

срок его исполнения: *2,5 млрд.долларов США подлежит погашению 15.03.2008 года, оставшиеся 6,5 млрд.долларов должны быть погашены не позднее 17.09.2008 года*

способа обеспечения: *поручительство*

его размер и условия предоставления: *поручительство в размере 9 513 750 000 долларов США в пользу синдиката международных банков за ООО «РН-Развитие», в уставном капитале которого Компания косвенно владеет 100%*

срок, на который обеспечение предоставлено: *18 месяцев*

оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств третьими лицами с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению, и вероятности возникновения таких факторов: *На момент утверждения настоящего проспекта обязательства находятся в процессе исполнения. Указанный риск оцениваем как минимальный*

3.3.4. Прочие обязательства эмитента

Соглашения эмитента, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах:

До января 2006 года для расчетов с дочерними обществами Эмитентом использовались векселя третьих лиц. По оценке Эмитента общая сумма векселей третьих лиц, индоссированных Эмитентом и непогашенных векселедателями, по состоянию на 30.06.2007 г. составляет не более 0,005 % от балансовой стоимости активов Эмитента на эту дату.

Факторы, при которых упомянутые выше обязательства могут повлечь перечисленные изменения и вероятность их возникновения:

В соответствии с вексельным законодательством РФ в случае неисполнения векселедателем обязательств по выписанному им векселю векселедержатель вправе предъявить данный вексель для оплаты индоссанту.

Поскольку Эмитент использует в расчетах только векселя проверенных контрагентов, имеющих высокую платежеспособность, вероятность отказа векселедателей от оплаты векселей минимальна.

Причины вступления эмитента в данные соглашения, предполагаемая выгода эмитента от этих соглашений и причины, по которым данные соглашения не отражены на балансе эмитента:

Использование векселей для расчётов позволяет сократить оборот денежных средств при проведении расчётов с контрагентами ОАО «НК «Роснефть».

Операции по получению и выбытию векселей отражены в бухгалтерском учете Эмитента. При этом обязательства, связанные с индоссированием Эмитентом векселей третьих лиц, не могут быть корректно отражены на забалансовых счетах по бухгалтерскому учету поскольку:

- Эмитент не может располагать информацией о погашении и размене векселедателем индоссированных векселей на любую отчетную дату;*
- отсутствует возможность корректной оценки объема обязательств Эмитента при повторном индоссировании векселей другими держателями;*
- со стороны Эмитента отсутствует контроль за движением векселей после их индоссирования.*

Случаи, при которых эмитент может понести убытки в связи с указанными соглашениями, вероятность наступления указанных случаев и максимальный размер убытков, которые может понести эмитент:

Эмитент может понести убытки в связи с отказом Векселедателей от платежа по вексям. В целях минимизации рисков, связанных с индоссированием векселей третьих лиц, Эмитентом проводилась предварительная оценка платежеспособности векселедателей. Случаи предъявления Эмитенту для оплаты индоссированных им векселей в связи с отказом векселедателей от исполнения обязательств по вексям, отсутствуют. Вероятность наступления указанных случаев оценивается Эмитентом как минимальная. По оценке Эмитента общая сумма векселей третьих лиц, индоссированных Эмитентом и непогашенных векселедателями, по состоянию на 30.06.2007 г. составляет не более 0,005 % от балансовой стоимости активов Эмитента на эту дату.

3.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

Указываются цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения ценных бумаг.

Средства от привлечения будут направлены на рефинансирование текущих долговых обязательств Компании.

Размещение Эмитентом Облигаций серии 01, серии 02 и серии 03 не осуществляется с целью финансирования определенной сделки (взаимосвязанных сделок).

3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Приводится подробный анализ факторов риска, связанных с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг, в частности:

- отраслевые риски;
- страновые и региональные риски;
- финансовые риски;
- правовые риски;
- риски, связанные с деятельностью эмитента.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность в области добычи и переработки углеводородного сырья, а также реализации нефтепродуктов. В данном пункте приводятся риски, связанные с указанной деятельностью Эмитента.

Представленный перечень факторов не является исчерпывающим, а лишь отражает точку зрения и собственные оценки Эмитента.

Эмитент предпримет все возможные меры по уменьшению влияния негативных изменений в случае их наступления.

Политика эмитента в области управления рисками

Сущность политики управления рисками ОАО «НК «Роснефть» заключается в существовании методологии в части идентификации и оценки рисков, разработке мер реагирования на риски и удержания их в допустимых пределах, осуществлении постоянного мониторинга за динамикой факторов риска, обеспечении эффективности контрольных мер и мероприятий.

3.5.1. Отраслевые риски

Описывается влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам. Приводятся наиболее значимые, по мнению эмитента, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия эмитента в этом случае.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность в области добычи и переработки углеводородного сырья, а также реализации нефтепродуктов.

В последние годы финансовые результаты в нефтегазовом секторе российского топливно-энергетического комплекса (ТЭК) существенно улучшились за счет таких факторов, как рост цен на энергоносители, наращивание объемов производства и переработки. Рост цен на нефть и энергоносители оказывает позитивное влияние на экономику Российской Федерации в целом, в силу преобладающей доли сырьевой составляющей в ВВП. В условиях продолжающегося роста цен на нефть, ситуация в российской нефтяной отрасли будет оставаться благоприятной. В то же время, резкое снижение цен на нефть и энергоносители окажет негативное влияние на экономику России в целом и на нефтяную отрасль. В бюджете 2007 года была заложена цена за баррель нефти на уровне 61 доллара, в настоящее время цены превысили указанный уровень, что позволит обеспечить достаточный приток в бюджет средств от налогоплательщиков - нефтяных компаний.

Таким образом, Эмитент не прогнозирует ухудшения ситуации в отрасли. На случай реализации данного риска, Компания имеет программу снижения капитальных и операционных затрат, позволяющую выполнять свои обязательства в случае резкого падения цен на нефть и газ.

Отдельно описываются риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Эмитент существенным образом зависит от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов и их тарифов

ОАО «НК «Роснефть» зависит от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов и не имеет контроля над инфраструктурой, которую они эксплуатируют, и платежами, которые они взимают. ОАО «АК «Транснефть» (далее – «Транснефть») является

государственной монополией нефтяных трубопроводов. Транснефть, в целом, избегала серьезных срывов в транспортировке нефти по своей трубопроводной системе и, до настоящего времени, ОАО «НК «Роснефть» не несла серьезных убытков из-за поломок или утечек в системе трубопроводов Транснефти. Любой серьезный срыв в работе трубопроводной системы Транснефти или ограничение в доступе к ее мощностям может, тем не менее, сорвать транспортировку нефти, что негативно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Роснефти.

ОАО «НК «Роснефть», наряду со всеми другими российскими производителями нефти, обязана производить Транснефти платежи за транспортировку. Размер платежей, взимаемых Транснефтью, регулируется Федеральной службой по тарифам (далее – «ФСТ»). Неуплата таких сборов может привести к прекращению или временной приостановке доступа Компании к сети Транснефти, что может негативно отразиться на операционных результатах и финансовом положении Компании. Транснефть периодически повышает плату за пользование своей сетью. Подобные повышения тарифов приводят к повышению затрат ОАО «НК «Роснефть», что негативно отражается на ее результатах деятельности и финансовом положении.

Аналогичные риски могут сложиться при использовании трубопроводной системы ОАО «Транснефтепродукт». До приобретения Юганскнефтегаза и начала переработки нефти на НПЗ в Самарской области, которые расположены на узлах приема в систему Транснефтепродукта, ОАО «НК «Роснефть» не использовала трубопроводную систему Транснефтепродукта, полагаясь на железнодорожные перевозки. В настоящее время после покупки Самарской группы нефтеперерабатывающих заводов значительная часть произведенных нефтепродуктов транспортируется Компанией по трубопроводной системе Транснефтепродукта.

Любые серьезные срывы в системе трубопроводов Транснефтепродукта и периодические повышения платы за пользование сетью нефтепродуктопроводов могут негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении ОАО «НК «Роснефть».

ОАО «НК «Роснефть» также зависит от железнодорожной транспортировки своей нефти и нефтепродуктов, включая значительную часть нефти, поставляемой в Китай. ОАО «Российские железные дороги» (далее - «РЖД») является государственной монополией в сфере транспортных услуг железной дороги. Использование услуг железной дороги подвергает ОАО «НК «Роснефть» рискам, таким как потенциальный срыв поставок из-за ухудшающегося материального состояния российской железнодорожной инфраструктуры. Несовместимость российских более широких железнодорожных путей с железнодорожными путями большинства других стран создает дополнительные затраты и логистические ограничения на возможности Компании экспортировать свою продукцию по РЖД. Более того, несмотря на то, что тарифы РЖД подлежат антимонопольному контролю, традиционно они имеют тенденцию к увеличению. Дальнейшее повышение транспортных тарифов РЖД приведет к увеличению затрат на транспортировку нефти и нефтепродуктов и может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении ОАО «НК «Роснефть».

Тем не менее, по мнению Эмитента, реализация данных рисков не окажет влияния на его способность исполнять обязательства по ценным бумагам.

Отдельно описываются риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги эмитента (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Основным показателем, определяющим финансовые и, косвенно, операционные показатели деятельности ОАО «НК «Роснефть», являются цены на сырую нефть, природный газ и нефтепродукты. Компания не имеет возможности контролировать цены на свою продукцию, которые, большей частью, зависят от конъюнктуры мирового рынка, а также баланса спроса и предложения в отдельных регионах России. В течение последних лет цены на сырую нефть и нефтепродукты остаются стабильно высокими. Цены на нефть, газ или нефтепродукты могут в дальнейшем не повышаться или останутся на существующем уровне. Падение цен на нефть, газ или нефтепродукты может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении ОАО «НК «Роснефть». Снижение цен может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти и газа, осуществляемой Компанией, что приведет к

уменьшению объема запасов ОАО «НК «Роснефть» или к снижению экономической эффективности программ проведения поисково-разведочных работ.

ОАО «НК «Роснефть» располагает достаточными возможностями перераспределения товарных потоков в случае возникновения значительной ценовой разницы между внешним и внутренним рынком. Компания имеет программу снижения капитальных и операционных затрат, позволяющую выполнять свои обязательства в случае резкого падения цен на нефть и газ.

Риски связанные с реализацией добываемого газа

ОАО «НК «Роснефть» подвергается нескольким рискам в связи с реализацией добываемого газа. Единая система газоснабжения (далее – «ЕСГС»), которой владеет и управляет ОАО «Газпром», осуществляет транспортировку практически всего газа в России. По существующим нормативам Газпром должен предоставить доступ к ЕСГС всем внутренним независимым поставщикам на равной основе, поскольку ОАО «Газпром» не использует целиком мощности ЕСГС. Однако эти нормативы «равного доступа» могут не действовать, и ОАО «Газпром» вполне может не соблюдать их в будущем. Более того, на практике Газпром имеет существенную свободу при определении доступа третьих лиц к ЕСГС благодаря своему приоритетному праву использования мощностей ЕСГС.

ОАО «Газпром» является монопольным поставщиком газа в России. Российское правительство регулирует цены на газ, продаваемый ОАО «Газпром» в России. Несмотря на рост регулируемых цен в России и ожидаемое продолжение этого роста до уровня, приближающегося к чистым экспортным ценам, цена на газ по-прежнему намного ниже уровня, установившегося на международных рынках. Регулируемые цены отражаются и, возможно, будут отражаться на цене газа, который ОАО «НК «Роснефть» будет время от времени продавать ОАО «Газпром» в рамках реализации соглашения о стратегическом сотрудничестве. Если темпы роста повышения регулируемых цен окажутся ниже ожидаемых, это может неблагоприятно отразиться на результатах производственной деятельности и финансовом положении Компании.

Дальнейший рост объемов добываемого газа и увеличение реализации газа независимым региональным трейдерам и независимым промышленным потребителям будут зависеть от достаточного доступа с мощностями ЕСГС, который в настоящее время не гарантирован.

Данные по запасам нефти и газа являются не более чем оценками и неизбежно отличаются неопределенностью, и фактический размер запасов может существенно отличаться от этих оценок

Данные по запасам нефти и газа, содержащиеся в настоящем проспекте являются расчетными предположениями и основываются, главным образом, на результатах внутренней аналитической работы, проведенной фирмой D&M – независимым консультантом ОАО «НК «Роснефть» по вопросам технологии нефтедобычи.

Технология нефтедобычи является субъективным процессом оценки объема подземных запасов нефти и природного газа, которые не поддаются точному измерению. Оценка стоимости и объемов рентабельно извлекаемых запасов нефти и газа, объемов добычи, чистой стоимости будущих поступлений денежных средств, а также сроков произведения расходов на разработку запасов неизбежно зависит от ряда переменных величин и предположений.

Многие из предположений, которые использовались при оценке запасов, не зависят от ОАО «НК «Роснефть» и с течением времени могут оказаться неверными. Оценка запасов, а также применение альтернативных систем их расчета в соответствии с российской системой классификации запасов, неизбежно сопряжены с множеством неопределенностей. Точность оценки любых запасов и ресурсов зависит от качества имеющейся информации и интерпретации данных по технологии нефтедобычи и геологических данных. Разведочное бурение, расшифровка данных, испытания и добыча, осуществляемые после даты оценок, могут потребовать значительной корректировки данных о запасах и ресурсах ОАО «НК «Роснефть» как в сторону повышения, так и в сторону понижения. Кроме того, разные специалисты по оценке запасов и ресурсов могут давать разные оценки запасов и поступлений денежных средств на основании одних и тех же имеющихся данных. Фактические объемы добычи, доходы и затраты в отношении

запасов и ресурсов будут отличаться от осуществленной оценки, причем эти различия могут быть существенными.

Существуют также некоторые неопределенности, связанные с российской системой классификации запасов. Российская система классификации запасов рассматривает только геологические факторы и не принимает в расчет экономическую целесообразность добычи запасов.

Поисковое бурение сопряжено с многочисленными рисками, включая риск того, что нефтегазовые компании не обнаружат продуктивных в коммерческом отношении запасов нефти или газа

ОАО «НК «Роснефть» проводит поисково-разведочные работы в различных географических регионах, в том числе на территориях с неблагоприятными климатическими условиями и с высоким уровнем затрат. Затраты на бурение, обустройство и эксплуатацию скважин часто являются неопределенными. В результате этого, Компания может понести дополнительные затраты или может быть вынуждена сократить, приостановить или прекратить проведение буровых работ ввиду наличия многих факторов, включая непредвиденные условия для проведения буровых работ, пластовое давление или неоднородности в геологических формациях, поломку оборудования или аварии, неблагоприятные погодные условия, соблюдение требований природоохранного законодательства и требований государственных органов, а также нехватку и несвоевременную поставку буровых установок и оборудования.

Если ОАО «НК «Роснефть» не сможет провести эффективные разведочные работы или приобрести активы, содержащие подтвержденные запасы, объем ее подтвержденных запасов будет уменьшаться по мере добычи ею нефти и газа и истощения в результате этого существующих запасов. Кроме того, объем добычи нефти и газа, в принципе, уменьшается по мере истощения запасов. Будущая добыча ОАО «НК «Роснефть» в значительной мере зависит от успешного обнаружения, приобретения и разработки дополнительных запасов. Если попытки Компании не увенчаются успехом, она может не выполнить запланированные ею показатели нефтедобычи, что приведет к уменьшению общего объема ее подтвержденных запасов и снижению объема нефтедобычи, что, в свою очередь, неблагоприятно отразится на результатах деятельности и финансовом положении ОАО «НК «Роснефть».

Риски, связанные с конкуренцией

В нефтегазовой отрасли существует жесткая конкуренция. ОАО «НК «Роснефть» конкурирует в основном с другими ведущими российскими нефтегазовыми компаниями.

Важнейшими направлениями деятельности, в которых ОАО «НК «Роснефть» сталкивается с конкуренцией, являются следующие:

- приобретение лицензий на разведку и добычу на аукционах и продажах, организуемых российскими государственными органами;
- приобретение других российских компаний, которые, возможно, уже владеют лицензиями или существующими активами, связанными с добычей углеводородного сырья;
- привлечение ведущих независимых сервисных компаний, возможности которых по оказанию основных услуг могут быть ограниченными;
- приобретение капитального оборудования, которое может оказаться дефицитным;
- привлечение наиболее высококвалифицированных и опытных кадров;
- приобретение существующих предприятий розничной торговли и земельных участков под новые предприятия розничной торговли;
- приобретение или получение доступа к нефтеперерабатывающим мощностям.

Компания занимает одно из лидирующих мест в отрасли, как в России, так и в мире, что существенно улучшает её позиции в конкурентной борьбе. Компания обладает существенным портфелем новых проектов для поддержания и улучшения своей позиции в конкурентной борьбе в будущем.

Реализуя свою продукцию на внутреннем и внешнем рынках, ОАО «НК «Роснефть» может иметь риски, связанные с обострением конкуренции. В целях минимизации рисков при реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке в условиях острой конкуренции осуществляется следующее:

- во избежание затоваривания по отдельным видам нефтепродуктов загрузка нефтеперерабатывающих заводов Компании планируется с учётом прогноза ситуации, складывающейся на рынках;
- с учетом имеющейся структуры переработки сырой нефти и выработки нефтепродуктов и наличия собственных предприятий обеспечения нефтепродуктами и контрагентов, охватывающих практически все регионы Российской Федерации, производится оперативное перераспределение региональных товарных потоков, как на внутреннем рынке, так и оперативное перераспределение объёмов между внутренним рынком и экспортом;
- дополнительно в случае экстренной необходимости наличие четырёх собственных перевалочных морских терминалов в портах Архангельска, Находки, Де-Кастри и Туапсе позволяет производить оперативное перераспределение продукции Компании между экспортом и внутренними рынками в счёт увеличения доли экспорта;
- для удовлетворения растущего спроса на высокооктановые бензины и нефтепродукты с низким содержанием серы производится реконструкция нефтеперерабатывающих заводов, что позволит также увеличить объём и глубину переработки;
- уделяется постоянное внимание развитию сети собственных автозаправочных станций и комплексов, отвечающих уровню последних европейских требований, как самого стабильного сектора реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке, менее подверженного спонтанному изменению цен и падению спроса. Дополнительно для привлечения клиентов, в первую очередь корпоративных клиентов, широко внедряется система отпуска нефтепродуктов через АЗС на основе электронных карт, а также систем обслуживания на АЗС ОАО «НК «Роснефть» карт других участников рынка.

К наиболее действенным мерам по регулированию рисков обострения конкуренции на внешнем рынке сырой нефти и нефтепродуктов относится географическая диверсификация, позволяющая перераспределить потоки сбываемой продукции из одного региона в другой. Например, за счёт внедрения направления поставок Архангельск-Мурманск и схемы отгрузок сырой нефти в Китай по железной дороге появилась возможность регулирования экспортного потока с возможностью выхода на рынки Дальнего Востока, Юго-Восточной Азии и США за счёт сокращения традиционных экспортных потоков через порты Чёрного и Балтийского морей и трубопровод «Дружба» компании «Транснефть», ориентированных на Европу. С увеличением мощности перегрузки с нефтепровода на железную дорогу и последующим строительством трубопроводной системы «Восточная Сибирь - Тихий океан» (ВСТО) эти возможности возрастут.

3.5.2. Страновые и региональные риски

Описываются риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний завершённый отчетный период, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

В Российской Федерации в настоящий момент проводятся административные и экономические реформы, направленные на улучшение экономического положения страны, что, в свою очередь, ведёт к улучшению социальной обстановки и политической стабильности. Результатом проводимых реформ стал рост валового внутреннего продукта темпами, значительно опережающими среднемировые, улучшение благосостояния граждан, рост золотовалютных резервов Центрального Банка, формирование крупного стабилизационного фонда на случай снижения доходов бюджета. Эти положительные изменения нашли своё отражение в постоянном улучшении международного финансового рейтинга Российской Федерации.

После проведения в конце 2007 года выборов в Государственную Думу и в марте 2008 года выборов Президента России произойдут изменения в Правительстве, что в свою очередь может повлиять на политику и позицию Правительства по отношению к ОАО «НК «Роснефть».

Кроме этого Компания сталкивается с рисками, связанными с осуществлением деятельности за пределами Российской Федерации. В настоящее время ОАО «НК «Роснефть» участвует в двух проектах по проведению поисково-разведочных работ в Казахстане и в одном проекте в Алжире. Как и Россия, эти страны представляют собой развивающиеся рынки и подвержены более серьёзным политическим, экономическим, социальным и правовым рискам, чем более развитые

рынки. Во многих отношениях риски, связанные с осуществлением деятельности в этих странах, аналогичны или могут быть более высокими, чем связанные с осуществлением деятельности в России.

Указываются предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность.

В случае отрицательного изменения ситуации Эмитент будет разрабатывать соответствующие ответные меры. Данные меры будут разрабатываться в каждом конкретном случае отдельно исходя из специфики сложившейся ситуации.

Описываются риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.

ОАО «НК «Роснефть» ведёт свою деятельность во всех федеральных округах Российской Федерации. Социально-экономические риски и перспективы развития этих округов изложены в Программе социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочную перспективу. Риски военных конфликтов, народных волнений, забастовок, введения чрезвычайного положения в регионах деятельности Компании пренебрежимо малы.

Описываются риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.

Регионы деятельности ОАО «НК «Роснефть» имеют устойчивый климат и, в основном, не подвержены природным катаклизмам и стихийным бедствиям. Однако случающиеся аномально низкие уровни температур в зимний период в ряде северных регионов могут осложнить работу нефтедобывающих предприятий Компании.

ОАО «НК «Роснефть» направляет значительную часть своего экспорта нефти через собственные морские терминалы в Мурманске (Белокаменка) и Де-Кастри (Хабаровский край) и контролируемые Транснефтью терминалы в Приморске (Ленинградская область) и Новороссийске (Краснодарский край). Нефтепродукты экспортируются через собственные морские терминалы в Туансе (Краснодарский край) и Находке (Приморский край).

Экспорт через черноморские терминалы в средиземноморские порты может быть ограничен пропускной способностью Босфорского пролива, а также погодными условиями (штормовые ветра) в осенний период на Черном море.

Экспортные терминалы на Балтийском море и в Де-Кастри также могут закрываться при сложной ледовой обстановке. Любая продолжительная задержка в работе экспортных терминалов может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

3.5.3. Финансовые риски

В случае возникновения одного или нескольких перечисленных ниже рисков, ОАО «НК «Роснефть» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ОАО «НК «Роснефть» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ОАО «НК «Роснефть».

Компания интенсивно наращивает и расширяет свою деловую активность, привлекая для этих целей как собственные, так и заемные средства. Текущее положение Компании и ситуация на рынке позволяют утверждать, что риск ликвидности незначителен.

Описывается подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием,

осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков.

Описываются подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски).

Основную часть валовой выручки ОАО «НК «Роснефть» формируют экспортные операции по реализации нефти и нефтепродуктов. Соответственно, колебания обменных курсов валют к рублю оказывают воздействие на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании, что является фактором валютного риска.

Валютный риск Компании существенно снижается ввиду наличия затрат, которые выражены в иностранной валюте. ОАО «НК «Роснефть» является крупным заемщиком на международном кредитном рынке. Большая часть займов номинирована в долларах США. Текущие обязательства по обслуживанию этих займов также выражены в долларах.

Валютная структура выручки и обязательств действует как механизм встроенного хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга.

Сбалансированная структура требований и обязательств по валюте сводят к минимуму влияние факторов валютного риска на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании.

Несбалансированную часть требований и обязательств по валюте Компания хеджирует путем форвардной продажи за рубли части своей валютной выручки.

Указываются предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента.

Являясь крупным заемщиком, ОАО «НК «Роснефть» подвержена воздействию рисков, связанных с изменениями процентных ставок. Основным источником заимствований является международный кредитный рынок. Большая часть долгового портфеля – кредиты, номинированные в долларах США. Процентная ставка по обслуживанию большей части этих кредитов базируется на основе ставок по межбанковским кредитам LIBOR/EURIBOR. Увеличение этих процентных ставок может привести к удорожанию обслуживания долга ОАО «НК «Роснефть». Рост стоимости кредитов для Компании может негативно сказаться на показателях ее платежеспособности и ликвидности.

Компания не прибегает к хеджированию указанных рисков в настоящий момент, но в каждой конкретной ситуации использует внутренние инструменты и резервы управления финансовыми рисками, позволяющие гарантировать выполнение Компанией своих обязательств.

Компания проводит сбалансированную политику в области использования собственных и заемных средств и имеет действующие рейтинги Moody's(Baa2), Fitch(BB+), S&P(BB+). Кредитный рейтинг ОАО «НК «Роснефть» по шкале Moody's в рублях и иностранной валюте находится на уровне суверенного рейтинга России. Растущая кредитоспособность ОАО «НК «Роснефть», нашедшая свое отражение в росте кредитных рейтингов, а также рост кредитоспособности России являются важными факторами снижения стоимости заимствований для Компании в будущем и фактором, позволяющим понизить стоимость возможного хеджирования указанных выше рисков.

Указывается, каким образом инфляция может сказаться на выплатах по ценным бумагам, приводятся критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска.

Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на финансовое состояние Компании. Однако существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических для отрасли и Компании значений. В качестве критического значения инфляции Эмитент признает уровень, втрое превышающий уровень, соответствующий прогнозу инфляции МЭРТ на текущий год. Эмитент не предпринимает каких-то особых действий по уменьшению указанного риска, так как считает его незначительным.

Указывается, какие из показателей финансовой отчетности эмитента наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. В том числе указываются риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности.

Результат влияния указанных рисков может найти отражение в «Отчете о прибылях и убытках».

Снижение цен на нефть, в первую очередь, негативно скажется на объеме выручки от реализации и окажет существенное негативное влияние на чистую прибыль Компании и, соответственно, найдет отражение в «Отчете о прибылях и убытках». Вероятность реализации данных рисков, по мнению Эмитента, не велика.

3.5.4. Правовые риски

В случае возникновения одного или нескольких перечисленных ниже рисков, ОАО «НК «Роснефть» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

Описываются правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков), в том числе риски, связанные с:

изменением валютного регулирования:

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» является участником внешнеэкономических отношений. Часть активов и обязательств Общества выражена в иностранной валюте, поэтому изменение государством механизмов валютного регулирования, в целом, может повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Общества.

Вместе с тем, в настоящее время валютное законодательство РФ существенно либерализовано. Это связано с общей политикой государства, направленной на обеспечение свободной конвертируемости рубля.

Согласно вступившим в силу с 1 января 2007 г. изменениям, внесенным 26.07.2006 г. в Федеральный закон от 10.12.2003 г. №173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле», отменено:

- регулирование Центральным банком РФ валютных операций движения капитала, включая требование об использовании специального счета;*
- требование о резервировании денежных средств при осуществлении валютных операций;*
- требование об обязательной продаже резидентами валютной выручки на внутреннем валютном рынке РФ.*

До 1 января 2007 г. уже были сняты следующие ограничения регулирования валютных операций:

- регулирование Правительством РФ валютных операций движения капитала;*
- правило о резервировании при совершении валютных операций движения капитала;*
- ограничения на переводы резидентами средств на свои счета (во вклады), открытые в банках за пределами территории Российской Федерации, со своих счетов (с вкладов) в уполномоченных банках;*
- ограничения на операции по списанию и (или) зачислению денежных средств, внутренних и внешних ценных бумаг со специального счета и на специальный счет.*

Проведенная либерализация валютного регулирования уменьшает риски возникновения негативных последствий для деятельности Общества, связанных с последующим изменением валютного законодательства.

изменением налогового законодательства:

В настоящее время процесс реформирования российского налогового права можно считать завершающимся. Законодательный массив кодифицирован. Общей частью Налогового кодекса, действующей с 1999 года, закреплены основные принципы налогообложения и введения новых налогов, действие этих принципов и направленность на защиту имущественных интересов налогоплательщиков реализовано в правоприменительной практике. Особенной частью Налогового кодекса установлены налоги, формирующие налоговое бремя эмитента, определены элементы налогообложения. За последние 10 лет на 2 % снижена ставка по налогу на добавленную стоимость, на 11% ставка по налогу на прибыль, установлена регрессивная шкала ставок по единому социальному налогу, отменен налог с продаж, налог на пользователей автомобильных дорог, с владельцев транспортных средств и другие обязательные платежи.

Результаты налоговой реформы можно оценивать позитивно: система налогообложения структурирована, механизмы и правила взимания налогов упрощены, налоговые ставки снижены.

Практика рассмотрения дел в Конституционном Суде РФ показывает, что положения основного закона влияют на налоговые права хозяйствующих субъектов и защищают налогоплательщиков от необоснованного и внезапного утяжеления налогового бремени.

Упомянутые факторы позволяют заключить, что налоговая система РФ становится более стабильной, деятельность хозяйствующих субъектов в РФ с точки зрения налоговых последствий - более предсказуемой.

Вместе с тем нельзя исключать возможности увеличения государством налоговой нагрузки плательщиков, вызванной изменением отдельных элементов налогообложения, отменой налоговых льгот, повышением пошлин и др.

ОАО «НК «Роснефть» является крупнейшим налогоплательщиком, деятельность которого построена на принципах добросовестности и открытости информации налоговым органам.

Компания несет бремя уплаты налога на добавленную стоимость, акциза, налога на прибыль, налога на добычу полезных ископаемых, налога на имущество, земельного налога, единого социального налога, природоресурсных платежей и сборов.

В ходе деятельности осуществляется оперативный мониторинг изменений налогового законодательства, изменений в правоприменении действующих законоположений. Компания участвует в законотворческом процессе посредством оценки в том числе и налоговых законопроектов.

ОАО «НК «Роснефть» оценивает и прогнозирует степень возможного негативного влияния изменений налогового законодательства, направляя усилия на минимизацию рисков, связанных с подобными изменениями.

изменением правил таможенного контроля и пошлин:

ОАО «НК «Роснефть» является участником внешнеэкономических отношений, вследствие чего Общество подвержено некоторым рискам, связанным с изменением законодательства в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также Таможенного законодательства, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу Российской Федерации, установлению и применению таможенных режимов, установлению, введению и взиманию таможенных платежей. Динамика и характер изменений, внесенных в таможенное законодательство за время действия ТК РФ (введен в действие с 1 января 2004 года), позволяет оценить таможенное законодательство Российской Федерации как одну из наиболее стабильных отраслей законодательства Российской Федерации.

Наиболее значимые изменения в закон «О таможенном тарифе» (были внесены Федеральным законом 08.11.2005 № 144-ФЗ, и вступили в силу с 1 июля 2006 года) касаются корректировки процедур по таможенному оформлению товаров и порядка исчисления таможенных пошлин. Указанные изменения коснулись преимущественно импорта товаров, в то время как внешнеэкономическая деятельность ОАО «НК «Роснефть» связана преимущественно с экспортом сырой нефти и лишь частично с приобретением импортного оборудования и материалов. Экспорт нефти в настоящее время осуществляется без количественных ограничений и экспортного лицензирования. Введение количественных ограничений экспорта возможно лишь по решению Правительства РФ в исключительных случаях, установленных Федеральным законом РФ от 08.12.2003 г. №164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности».

К осуществлению деятельности, связанной с оформлением таможенных операций, уплатой таможенных пошлин и иных действий, связанных с соблюдением таможенного режима экспорта нефти Компании и представлением интересов Компании в сферах таможенного контроля, привлечены профессиональные организации – таможенные брокеры, действующие от имени и по поручению ОАО «НК «Роснефть». Необходимо отметить, что осуществление таможенных операций через таможенных брокеров, не освобождает ОАО «НК «Роснефть» от потенциального риска привлечения к административной ответственности в случае нарушения таможенного законодательства, для предотвращения которого ОАО «НК «Роснефть» осуществляет оперативное взаимодействие и контроль над действиями таможенных брокеров.

В качестве риска экономического характера (риск увеличения расходов) можно обозначить возможное изменение Правительством Российской Федерации ставок таможенных пошлин (как ввозных, так и вывозных) на отдельные товары, в отношении которых ОАО «НК «Роснефть» заключает внешнеторговые сделки.

Так, постановлением Правительства Российской Федерации от 08.12.2006 № 753 «О применении вывозных таможенных пошлин в отношении нефти сырой, вывозимой с территории

Российской Федерации в Республика Белоруссия» с 1 января 2007 года введены ставки вывозных пошлин на нефть сырую и на отдельные категории товаров, выработанные из нефти, вывозимые с территории Российской Федерации в Республику Белоруссия, хотя ранее в силу международных соглашений Российской Федерации, экспортные пошлины в случае экспорта нефти и нефтепродуктов в страны СНГ, за исключением Украины, не уплачивались.

Кроме того, согласно последним изменениям в Закон Российской Федерации от 21 мая 1993 года № 5003-1 «О таможенном тарифе» (см. Федеральный закон от 27.07.2006 № 145-ФЗ «О внесении изменения в статью 3 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе») порядок установления вывозных пошлин на нефть сырую был также распространен на отдельные категории товаров, выработанных из нефти и включенных в перечень, определяемый Правительством Российской Федерации. При этом конкретные ставки вывозных пошлин изменяются каждые 2 месяца.

Общество выполняет требования таможенного контроля, своевременно оформляет всю документацию, необходимую для осуществления как экспортных, так и импортных операций и располагает достаточными финансовыми и кадровыми ресурсами для соблюдения норм и правил в сфере таможенного регулирования.

изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Развитие современного законодательства о недрах базируется на детальной регламентации процессов недропользования со стороны государства, необходимости повышения рационального использования участков недр, тщательного соблюдения законодательных норм об охране окружающей среды.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность на лицензионных участках с учетом высоких требований российского законодательства о недрах, обеспечивая актуализацию лицензионных соглашений с учетом изменений действующего законодательства.

Последние изменения законодательства о недрах позволяют сделать определенные выводы, которые дают возможность оценить риски Компании в этой сфере.

Действующий Закон РФ «О недрах» дополнен перечнем оснований перехода права пользования участками недр и переоформления лицензий на право пользования участком недр. Право пользования участком недр теперь может передаваться от основной организации дочерней, от дочерней организации основной и между дочерними организациями одного и того же основного общества. При этом юридическое лицо, которому передается право пользования, должно соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством РФ к пользователю недр.

Указанные изменения можно оценить, в целом, как положительные, поскольку в законодательство РФ были введены положения о передаче лицензии внутри группы, что предоставляет ОАО «НК «Роснефть» возможности по оптимизации системы управления лицензиями.

В течение IV квартала 2006 года вносились изменения в Федеральный закон от 08.08.2001 №128-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности», касающиеся отмены лицензирования для отдельных видов деятельности и введения лицензирования для определенных видов деятельности.

По ряду видов деятельности были приняты новые положения, корректирующие публичные лицензионные требования и условия. ОАО «НК «Роснефть» обеспечивает соответствие данным требованиям при осуществлении деятельности, подлежащей лицензированию.

Среди иных изменений законодательства необходимо отметить:

Введение с 1 января 2007 г. единой государственной экспертизы проектной документации и единого государственного строительного надзора. При этом проведение иных видов государственной экспертизы проектной документации и иных видов государственного надзора при строительстве запрещается.

Изменения законодательства о проведении экологической экспертизы конкретизировали объекты экспертизы, число которых на федеральном уровне сокращено.

Конкретизация положений о проведении экологической экспертизы и сокращение числа объектов, в целом, благоприятно отразятся на процессе осуществления основных направлений деятельности Компании. Введение единой государственной экспертизы проектной документации и единого государственного строительного надзора (в соответствии с Градостроительным

кодексом РФ) потребует детальной проработки разделов технической документации и проектов, подаваемых на экспертизу, критериев их оценки.

ОАО «НК «Роснефть» ведет работы по анализу и оценке законодательных инициатив заинтересованных министерств и ведомств в сфере законодательства о недрах и лицензировании отдельных видов деятельности. Предлагаемые и обсуждаемые поправки в действующее законодательство, в целом, благоприятно отразятся на режиме недропользования и осуществлении лицензируемых видов деятельности в Российской Федерации.

Правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности ОАО «НК «Роснефть», могут оказать неблагоприятные последствия лишь в небольшой степени, так как Компания располагает всеми необходимыми основными фондами и оборудованием, ведёт свою деятельность на основе соблюдения норм действующего российского законодательства.

В связи с тем, что ОАО «НК «Роснефть» осуществляет мониторинг изменений действующего законодательства РФ, и учитывает их в своей деятельности, риски, связанные с указанными изменениями, являются минимальными для ОАО «НК «Роснефть».

изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент:

Решения Конституционного Суда РФ, постановления Пленума Высшего Арбитражного Суда РФ и Верховного Суда РФ имеют все большее значение для правильности разрешения споров.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Общества. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

3.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Описываются риски:

Связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент:

ОАО «НК «Роснефть» является участником следующих существенных судебных разбирательств:

1) В мае 2005 года компания «Моравел Инвестментс Лимитед», аффилированная компания группы «ЮКОС», предъявила иск ОАО «Юганскнефтегаз» в Международном Арбитражном Суде Лондона о взыскании суммы в 662 млн. долларов США по гарантийному соглашению, предоставленному в пользу ОАО «НК «ЮКОС» в отношении кредита на сумму 1 600 млн. долларов США. Слушания по данному арбитражному разбирательству завершились в июле 2006 г. ОАО «НК «Роснефть» считает требования «Моравел Инвестментс Лимитед» необоснованными, поскольку в марте 2006 года Арбитражный суд г. Москвы по иску Компании против ОАО «НК «ЮКОС» и нескольких его аффилированных компаний, включая «Моравел Инвестментс Лимитед», признал недействительность гарантийного соглашения в соответствии с российским законодательством. Суды апелляционной и кассационной инстанции оставили это решение в силе. В апреле 2007 г. вынесено промежуточное решение арбитража об отказе в удовлетворении иска «Моравел Инвестментс Лимитед» к ОАО «Юганскнефтегаз». Окончательное решение ожидается в октябре 2007 г. Имеется вероятность оспаривания этого решения со стороны компании «Моравел Инвестментс Лимитед».

2) ОАО «НК «ЮКОС» обратилось с иском к Росимуществу, ООО «Байкалфинансгруп», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Газпромнефть», ОАО «ГАЗПРОМ» и Минфину России о признании недействительным аукциона по продаже 43 обыкновенных именных акций ОАО «Юганскнефтегаз», договора купли-продажи, заключенного по результатам аукциона, истребовании у ООО «Байкалфинансгруп» и передаче ОАО «НК «ЮКОС» 43 акций ОАО «Юганскнефтегаз», а также о взыскании солидарно с ответчиков убытков в сумме 388 320 968 474 рублей. Арбитражный суд г. Москвы решением от 28 февраля 2007 г. отказал в удовлетворении исковых требований ОАО «НК «ЮКОС» в полном объеме. Суды апелляционной кассационной инстанции оставили данное решение без изменений.

3) В 2006 году Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопреемственник ОАО «НК «Роснефть»») по 4 искам в пользу компании «Yukos Capital S.a.r.l.» взыскана задолженность по 4 договорам займа: 11 233,0 млн. рублей – сумма займа; 1 702,9 млн. рублей – начисленные проценты; 0,9 млн. долларов США – арбитражные сборы и судебные издержки. Компания «Yukos Capital S.a.r.l.» направила петицию в суд Амстердама (Нидерланды) о признании и приведении в исполнение решений МКАС при ТПП РФ на территории иностранного государства. До обращения с такой петицией суд Амстердама в декабре 2006 г. по ходатайству «Yukos Capital S.a.r.l.» наложил предварительный обеспечительный арест на денежные средства, которые будут поступать в адрес ОАО «НК «Роснефть» в рамках исполнительного производства в Нидерландах.

Однако в мае 2007 года по заявлениям ОАО «НК «Роснефть» Арбитражный суд г. Москвы отменил решения Международного коммерческого арбитражного суда при ТПП РФ о взыскании с ОАО «Юганскнефтегаз» задолженности по договорам займа в связи с допущенными нарушениями процедуры рассмотрения исков. В июле 2007 года кассационная инстанция оставила в силе судебные акты, отменяющие решение МКАС при ТПП РФ.

4) В мае 2007 г. суд Амстердама (Нидерланды) по ходатайству компании «Glendale Group Ltd.» наложил предварительный обеспечительный арест на денежные средства в сумме 3,5 млрд. руб., которые, возможно, будут поступать в адрес Компании по искам, предъявленным в Нидерландах. В качестве основания предъявленного требования компания «Glendale Group Ltd.» указала на имеющуюся задолженность по 8 векселям на общую сумму 3,5 млрд. руб., выданным ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 году. На дату подписания настоящего отчета в ОАО «НК «Роснефть» не поступала официальная информация о подаче компанией «Glendale Group Ltd.» иска о взыскании задолженности.

5) Компания является соответчиком в судебном процессе в США, связанным с приобретением ОАО «Юганскнефтегаз». Судебный процесс проводится для рассмотрения иска, предъявленного некоторыми владельцами американских депозитарных расписок («АДР») ОАО «НК «ЮКОС», которые требуют возмещения в связи с падением рыночной стоимости АДР. 13 июля 2006 г. истцы подали уточненную жалобу. Уточненная жалоба направлена на возмещение предполагаемого ущерба, полученного в результате событий вокруг ОАО «НК «ЮКОС», включая доначисление ОАО «НК «ЮКОС» налогов Российской Федерацией и арест активов этой компании в обеспечение уплаты этих налогов. Ответчики подали ходатайство об отклонении иска по нескольким основаниям. Компания считает, что иск предъявлен не по существу.

6) Компания также является соответчиком в деле, рассматриваемом Арбитражным судом г. Москвы, в связи с приобретением Компанией на аукционе обыкновенных акций ОАО «Юганскнефтегаз». Дело рассматривается в суде по иску ОАО «НК «ЮКОС». Истец требует возврата в его владение всех обыкновенных акций ОАО «Юганскнефтегаз» и возмещения ущерба в сумме 388 млрд. руб. (приблизительно 15,0 млрд. долл. США по официальному курсу ЦБ РФ на 30 июня 2007 г.). В феврале 2007 г. решением Арбитражного суда г. Москвы в исковых требованиях ОАО «НК «ЮКОС» отказано, это решение поддержано в апелляционной инстанции 23 мая 2007 г.

Существует возможность возникновения ряда других рисков, связанных с существующими судебными разбирательствами, однако их величина, по мнению Эмитента, является незначительной.

Связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

В действующем законодательстве предусмотрено увеличение сроков действия лицензий на разведку и добычу с 20-25 лет до полной отработки месторождений. У Компании, таким образом, имеется гарантированная законодательством четкая взаимосвязь лицензии и технического проекта, позволяющая индивидуализировать условия пользования недрами в зависимости от уникальных характеристик месторождения, а также персонифицировать условия пользования недрами в части сроков действия соответствующих лицензий. С учетом сроков прекращения права пользования недрами, указанных в лицензиях на право пользования недрами, Обществом будет

организовывать работу по продлению этих сроков согласно с учетом положениями технических проектов – до отработки месторождения.

Имеющиеся в законодательстве о недрах конструкции позволяют оценивать риски непродления сроков действия лицензий на право пользования недрами как минимальные.

Лицензии Роснефти на разведку и добычу могут быть приостановлены, изменены или отозваны до окончания своих сроков, и Роснефть может не суметь получить или продлить различные разрешения и согласования

Закон Российской Федерации № 2395-1 «О недрах» от 21 февраля 1992 г., с внесенными изменениями и дополнениями (далее – «Закон о недрах»), а также нормативные акты, принятые в соответствии с этим законом, регулируют в России режим лицензирования по разведке, разработке и добыче нефти и газа. Роснефть осуществляет свою деятельность на основании многочисленных лицензий на разведку и добычу. После осуществленного в октябре 2006 г. обмена акций Компания является держателем большей части этих лицензий, а держателями остальных лицензий являются дочерние предприятия и совместные предприятия Компании. Кроме того, Роснефть обязана получать и продлевать другие лицензии, разрешения, согласования, права землепользования и одобрения на разработку своих месторождений. Сроки действия большей части принадлежащих Роснефти лицензий на добычу и комбинированных лицензий на разведку и добычу истекают в 2013-2030 гг. Срок действия лицензии на Приобское месторождение Юганскнефтегаза, которое является самым крупным находящимся в эксплуатации месторождением Роснефти, истекает в 2019 г., а срок действия лицензии на южную часть Ванкорского месторождения, которое, как ожидается, станет крупнейшим продуктивным месторождением Роснефти в будущем, истекает в 2025 г. Сроки действия большей части принадлежащих Роснефти лицензий на разведку истекают в 2007-2009 гг. Закон о недрах предусматривает наложение штрафов, приостановление, ограничение или отзыв лицензий, если какое-либо из дочерних предприятий Компании, которое обладает лицензией, либо сама Компания не соблюдает требования лицензии или Закона о недрах. Законом о недрах также предусмотрено, что держатели лицензий вправе продлевать сроки их действия, если соблюдают их условия.

Роснефть может не суметь или добровольно принять решение о несоблюдении определенных требований лицензионных соглашений по некоторым или всем лицензируемым участкам. Если государственные органы сочтут, что Роснефть не смогла выполнить условия своих лицензий, разрешений или согласований, или если Роснефть работает на лицензируемых участках в нарушение российского законодательства, тогда они вправе наложить штраф на Роснефть, приостановить или отозвать ее лицензии. Более того, Роснефть может быть вынуждена увеличить расходы на соблюдение условий лицензии. Любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий Роснефти может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Роснефти. Недавно в печати сообщалось, что лицензия на Приобское месторождение может быть оспорена российскими органами власти. Однако по состоянию на дату настоящего проспекта Роснефть никаких уведомлений по этому поводу не получала, а в случае получения Роснефтью такого уведомления в будущем она предполагает соответствующим образом защищать свои интересы.

Кроме того, поскольку Компания не имела в собственности и не контролировала все свои дочерние предприятия, когда они получали свои первоначальные лицензии на разработку недр, то она не может быть уверена в том, что все эти лицензии ее дочерних предприятий были получены или что предыдущие и действующие лицензии были переоформлены в соответствии со всеми законами и нормативными актами, действующими на момент выдачи лицензий. Если будет установлено, что какие-либо существенные лицензии на разработку недр, которые имеет Роснефть, были выданы и/или переоформлены в нарушение действующего законодательства, то такие лицензии будут отозваны. Утрата какой-либо такой лицензии может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Роснефти

Связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента:

Гражданский кодекс РФ предусматривает, что юридические лица, отвечают по своим обязательствам всем принадлежащим им имуществом. Учредитель (участник) юридического лица или собственник его имущества не отвечают по обязательствам юридического лица, а юридическое лицо не отвечает по обязательствам учредителя (участника) или собственника, за исключением определённых случаев. Исключением являются случаи, когда основное общество способно принимать решения в отношении дочернего общества. При определенных обстоятельствах основное общество несет солидарную ответственность за сделки, заключенные дочерним обществом во исполнение таких решений. Кроме того, основное общество несет ответственность по долгам дочернего общества, если дочернее общество признано банкротом в результате действий или бездействия основного общества.

Участники акционерного общества (акционеры) не отвечают по его обязательствам и несут риск убытков, связанных с деятельностью общества, в пределах стоимости принадлежащих им акций.

Федеральный закон «Об акционерных обществах» предусматривает, что Общество несет ответственность по своим обязательствам всем принадлежащим ему имуществом. Общество не отвечает по обязательствам своих акционеров. Государство и его органы не несут ответственности по обязательствам общества, равно как и общество не отвечает по обязательствам государства и его органов.

Риски, связанные с предусмотренной законодательством возможностью возложения на ОАО «НК «Роснефть» ответственности по долгам третьих лиц:

В январе 2007 г. Компания заключила договор поручительства по исполнению платежных и иных обязательств ЗАО «Ванкорнефть» по безотзывному непокрытому документарному аккредитиву, открытому на период 730 дней в сумме 62 млн. долл. США. По условиям договора при наступлении событий, ставящих под сомнение платежеспособность Компании, банк может потребовать от Компании размещения денежных средств на депозит на весь оставшийся срок действия аккредитива в размере, обеспечивающим выполнение всех своих текущих и возможных обязательств.

По состоянию на 30 июня 2007 г. Компания также имеет следующее гарантийное обязательство:

Название бенефициара	Имя заемщика	Дата окончания срока договора	Сумма основного долга по договору	Максимальная сумма гарантийного обязательства на 30 июня 2007 г.
Сосьете Женераль С.А. (агент)	ОАО «НК «ЮКОС»	29 мая 2009 г.	1 600 млн. долларов США	655,7 млн. долларов США

Риск неисполнения оценивается как минимальный.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента:

Основная торговая деятельность ОАО «НК «Роснефть» связана с реализацией нефти и нефтепродуктов. С учётом рыночной ситуации и повышенным спросом на нефть и нефтепродукты риск потери таких потребителей является незначительным.

В 2006 отчетном году Компания имела три крупных покупателя, а в 2005 и 2004 отчетных годах по одному крупному покупателю, каждый из которых является международным нефтяным трейдером, на долю которых приходилась выручка от реализации в сумме 18 001 млн. долл. США, 5 041 млн. долл. США и 831 млн. долл. США, или соответственно 54%, 21% и 16% от совокупной выручки от реализации. Указанная выручка от реализации в основном отражена в составе сегмента «Переработка, маркетинг и сбыт» отчетности, составленной в соответствии со стандартами US GAAP. Руководство не считает, что Компания зависит от какого-либо конкретного покупателя.

Экологические риски, связанные с осуществлением Эмитентом деятельности по добыче, переработке и реализации нефти и нефтепродуктов.

Современное российское законодательство об охране окружающей среды характеризуется динамизмом, большим количеством нормативных источников различного уровня и коллизионностью многих положений. В настоящий момент Общество строит свою деятельность на основе комплекса нормативных актов высшей юридической силы, в частности, ФЗ «Об охране окружающей среды», ФЗ «Об экологической экспертизе». В соответствии с положениями действующих документов в Компании принимаются комплексные меры по принятию мероприятий в сфере экологического нормирования и определения предельно допустимых уровней воздействия на окружающую среду, производит постоянный мониторинг требований об экспертизах проектных документов на разработку месторождений, требований по разрешительной документации объектов переработки углеводородного сырья.

Необходимо отметить произошедшие в недавнее время принятие комплекса природоресурсных кодексов – в частности Лесного кодекса и Водного кодекса, подзаконная нормативная база и - правоприменительная практика по которым пока не сформирована.

С учетом положений нового законодательства от Компании потребуются предпринять комплекс мероприятий по актуализации и переоформлению разрешительной документации, в том числе заключению договоров водопользования. -

Производственная деятельность ОАО «НК «Роснефть», сопряжена с риском привлечения к гражданской ответственности в связи с возможным причинением ущерба окружающей среде или ее загрязнением.

ОАО «НК «Роснефть» проводит последовательную экологическую политику, постоянно контролирует свою деятельность с целью обеспечения соблюдения соответствующих природоохранных стандартов, реализует программы по охране окружающей среды.

Вместе с тем, введение новых законов и нормативных актов, ужесточающих экологические требования, может потребовать увеличения расходов на:

- технологическое совершенствование производственных процессов;
- установку дополнительного оборудования для контроля за загрязнением;
- дополнительную оплату сборов, штрафов или других выплат за нарушение экологических требований.

Риски, связанные с зависимостью Эмитента от основного акционера

Основным акционером Эмитента является ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».

В настоящее время в отношении ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» не вынесено каких-либо судебных актов по заявленным требованиям имущественного или неимущественного характера, несмотря на то обстоятельство, что основной акционер Эмитента вовлечен в судебное разбирательство на территории другого государства, в частности, в производстве окружного суда Колумбии в Вашингтоне находится исковое заявление «Ричард Аллен и др. против Российской Федерации и других» (Allen, et al v. Russian Federation, et al.). В числе прочих, к судебному разбирательству привлечены: Российская Федерация; ОАО «Газпром»; ОАО «НК «Роснефть»; ООО «Байкалфинансгруп»; И.И.Сечин; С.М.Богданчиков; Н.А.Борисенко и другие должностные лица.

ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» не признают выдвинутые против них претензии и намерены добиваться прекращения данного дела в связи с необоснованностью иска.

Поскольку, в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» дочернее общество не отвечает по долгам основного общества, объем рисков, связанных с зависимостью Эмитента от основного акционера, не расценивается в качестве существенного.

Риски, связанные с несовершенством системы бухгалтерского учета и системы внутреннего контроля:

Системы бухгалтерского учета Роснефти могут не быть столь же совершенными и надежными, как системы бухгалтерского учета компаний, учрежденных в юрисдикциях с более долгой историей соблюдения U.S. GAAP и у Роснефти есть существенные недостатки в системе внутреннего контроля.

Российские компании не обязаны применять U.S. GAAP. Многие российские компании, которые лишь недавно стали применять U.S. GAAP (в том числе и Роснефть), еще не внедрили у себя системы бухгалтерского учета, которые повсеместно используются в странах с более долгой историей подготовки отчетности в соответствии с U.S. GAAP. Отсутствие подобных систем может делать финансовую информацию Роснефти менее надежной, чем финансовая информация компаний, которые внедрили у себя подобные системы, а также может отрицательно влиять на качество решений, принимаемых руководством Роснефти.

Недавнее внедрение стандартов U.S. GAAP в России означает также, что многие российские компании (в том числе и Роснефть) имеют меньше опыта и знаний в области применения U.S. GAAP, чем компании тех стран, в которых имеется более долгая история подготовки отчетности в соответствии с U.S. GAAP. В результате этого Роснефть:

- не располагает достаточным количеством специалистов в области бухгалтерского учета, которые имеют опыт применения и интерпретации U.S. GAAP;*
- обладает ограниченными возможностями в части внедрения интегрированных систем информационно-технологического обеспечения и автоматизации бизнес-процессов, которые позволяют осуществлять бухгалтерский учет одновременно в соответствии с РСБУ и U.S. GAAP, что могло бы облегчить подготовку финансовой отчетности в соответствии с U.S. GAAP.*

Финансовая отчетность, подготовливаемая дочерними предприятиями Компании в соответствии с РСБУ, требует значительной переработки для представления финансовых данных в соответствии с U.S. GAAP, поскольку РСБУ значительно отличаются от U.S. GAAP.

Внешние аудиторы и руководство признали вышеуказанные моменты существенными недостатками механизмов внутреннего контроля Роснефти. В соответствии с общепринятыми в Соединенных Штатах стандартами аудиторской деятельности понятие «существенный недостаток» определяется как значительный недостаток, или комбинация существенных недостатков, который (ые) выражается (выражаются) в более чем отложенной вероятности, что существенное искажение финансовой отчетности не будет устранено или выявлено с помощью механизмов внутреннего контроля юридического лица. Недостаток в контроле существует тогда, когда планирование или осуществление контроля не позволяет руководству или работникам, в процессе нормального осуществления переданных им функций, своевременно устранить или выявить искажения. Существенный недостаток является недостатком в контроле, или комбинацией недостатков в контроле, который (которые) существенно затрагивает (затрагивают) возможность юридического лица обеспечивать достоверность финансовой информации в соответствии с общепринятыми стандартами бухгалтерского учета, при том, что существует более чем отложенная вероятность, что искажение финансовой отчетности юридического лица, которое является более чем непоследовательным, не будет устранено или выявлено путем использования механизмов внутреннего контроля юридического лица.

Независимые аудиторы Компании рассмотрели перечисленные недостатки при определении характера, сроков и объема процедур, выполненных ими в ходе своей аудиторской проверки Годовой финансовой отчетности Роснефти и они пришли к заключению, что эти недостатки не оказали воздействия на их отчет о Годовой финансовой отчетности Компании.

Механизмы внутреннего контроля Роснефти, связанные с подготовкой ее Финансовой отчетности, не соответствуют растущим масштабам и объемам ее деятельности. Руководство Роснефти уделяет большое внимание развитию этих механизмов внутреннего контроля, чтобы свести к минимуму риск принятия важнейших коммерческих решений, касающихся смет доходов и расходов, планирования и иных вопросов, на основе неполной или неточной информации. Принимая во внимание сложность операционной деятельности Роснефти, процесс по устранению недостатков в контроле может занять более чем один год для полного его завершения.

Руководство полагает, что оно компенсирует данный существенный недостаток в системе внутреннего контроля в отношении финансовой отчетности, следуя стандартной процедуре сбора информации и трансформации квартальных и годовых обязательных балансов в финансовую информацию по правилам U.S. GAAP, а также осуществляя проверку такой трансформации. Компания предпринимает существенные усилия для уменьшения и (или) устранения вышеуказанных рисков путем введения системы процедур специфического контроля, которые затрагивают все этапы подготовки финансовой отчетности по правилам U.S. GAAP. Исполнение такого контроля своевременно осуществляется и проверяется. Компания также ввела в действие процедуру для проверки соответствия интеграции информации, включенной в консолидированную отчетность по правилам U.S. GAAP, в отношении бюджетирования, планирования, деятельности руководства и других подразделений, которые не являются бухгалтерскими.

В настоящее время Компания занимается процедурой введения в действие проектов, которые предназначены как для увеличения автоматизации в отношении всех стадий подготовки финансовой отчетности по правилам U.S. GAAP (включая уровень основной компании и региональный уровень), так и для уменьшения периодов подготовки финансовой отчетности по правилам U.S. GAAP, которые, как полагает Роснефть, в длительной перспективе будут иметь результатом устранение существенных недостатков системы внутреннего контроля.

Роснефть полагает, что не ожидается, что вышеуказанные недостатки лишат Роснефть возможности осуществлять своевременную подготовку своей консолидированной годовой или промежуточной финансовой отчетности по правилам U.S. GAAP в соответствии с применимыми нормативными или договорными обязательствами по периодическому предоставлению отчетности. Независимо от вышесказанного, Роснефть полагает, что ее финансовая система достаточна для того, чтобы обеспечить соблюдение требований Управления по листингу Великобритании о раскрытии информации и прозрачности, предъявляемых к компаниям, прошедшим листинг.

3.5.6. Банковские риски

Эмитент не является кредитной организацией.

IV. Подробная информация об эмитенте

4.1. История создания и развитие эмитента

4.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента на русском языке: **Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»**

Полное фирменное наименование эмитента на английском языке: **OJSC «Oil Company «Rosneft»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента на русском языке: **ОАО «НК «Роснефть»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента на английском языке: **OJSC «OC «Rosneft»**

В случае если полное или сокращенное фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) является схожим с наименованием другого юридического лица, то в этом пункте должно быть указано наименование такого юридического лица и даны пояснения, необходимые для избежания смешения указанных наименований. **Схожих полных или сокращенных фирменных наименований Эмитента с наименованием другого юридического лица не установлено.**

В случае если фирменное наименование эмитента (для некоммерческой организации - наименование) зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания, указываются сведения об

их регистрации. *Фирменное наименование Эмитента зарегистрировано как товарный знак в Государственном реестре Российского агентства по патентам и товарным знакам 08.08.1994 за № 119303.*

В случае если в течение времени существования эмитента изменялось его фирменное наименование (для некоммерческой организации - наименование), приводятся все его предшествующие полные и сокращенные фирменные наименования (наименования) и организационно-правовые формы с указанием даты и оснований изменения. *В течение времени существования Эмитента его фирменное наименование не изменялось.*

4.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Номер государственной регистрации юридического лица: *024.537.*

Дата регистрации: *07.12.1995 г.*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию, в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о государственной регистрации юридического лица: *Московская регистрационная палата.*

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1027700043502.*

Дата регистрации: *12.08.2002 г.*

Наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года: *Управление МНС России по г. Москве.*

4.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент существует почти 12 лет, осуществляет свою деятельность с даты его государственной регистрации - 07.12.1995 г. – и создан на неопределенный срок.

Эмитент учрежден в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 01.04.1995 г. № 327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний» и на основании постановления Правительства Российской Федерации от 29.09.1995 г. № 971 «О преобразовании государственного предприятия «НК «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».

Эмитент является правопреемником реорганизованного государственного предприятия «НК «Роснефть». Уставный капитал Эмитента при создании сформирован путем внесения в него закрепляемых в федеральной стоимости пакетов акций 32 акционерных обществ нефтяного комплекса и имущества, находящегося на балансе государственного предприятия «НК «Роснефть».

Эмитент является правопреемником ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт», присоединенных к Обществу в соответствии с решениями общих собраний акционеров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть», ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» от 2.06.2006 года о реорганизации в форме присоединения соответственно ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский

нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» к ОАО «Нефтяная компания «ОАО «НК «Роснефть», а также Договорами о присоединении соответственно ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» к ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» от 2.06.2006 года.

Эмитент создан как коммерческая организация, основной целью деятельности которой является обеспечение поиска, разведки, добычи, переработки нефти, газа и газового конденсата, а также реализации нефти, газа, газового конденсата и продуктов их переработки потребителям в Российской Федерации и за ее пределами и получение прибыли.

Основными видами деятельности Эмитента согласно Уставу Эмитента являются:

- а) проведение геолого-поисковых и геолого-разведочных работ с целью поисков месторождений нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых; добыча, транспортировка и переработка нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых, а также леса; производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции, включая электроэнергию, продукты деревообработки, товары народного потребления и оказание услуг населению; хранение и реализация (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти, газа, нефтепродуктов, угля, электроэнергии, продуктов деревообработки, иных продуктов переработки углеводородного и другого сырья. Указанные виды деятельности осуществляют как непосредственно Эмитент, так и его зависимые и дочерние общества путем координации и кооперации их деятельности;
- б) инвестиционная деятельность, включая операции с ценными бумагами;
- в) организация выполнения заказов для федеральных государственных нужд и региональных потребителей продукции, производимой как Эмитентом, так и зависимыми и дочерними обществами, включая поставки нефти, газа и нефтепродуктов в регионы их деятельности;
- г) инвестиционное управление, строительство, инжиниринговое, технологическое и сервисное обеспечение проектов разведки, добычи, переработки и сбыта, научно-техническое, снабженческо-сбытовое, экономическое, внешнеэкономическое и правовое обеспечение деятельности как Эмитента, так и зависимых и дочерних обществ и сторонних заказчиков. Изучение конъюнктуры рынка товаров и услуг, ценных бумаг, проведение исследовательских, социологических и иных работ. Регулирование и координация деятельности дочерних и зависимых обществ;
- д) передача недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;
- е) оказание содействия в обеспечении интересов Российской Федерации при подготовке и реализации соглашений о разделе продукции в отношении участков недр и месторождений углеводородного сырья;
- ж) организация рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;
- з) посредническая, консультационная, маркетинговая и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическая (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;
- и) организация охраны работников и имущества Эмитента;
- к) использование драгоценных металлов и драгоценных камней в технологических процессах в составе оборудования и материалов.

Миссия эмитента отсутствует.

Иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента: *Иная информация отсутствует.*

4.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.**

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа эмитента: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.**

Номер телефона: **(495) 777-44-22.**

Номер факса: **(495) 777-44-44.**

Адрес электронной почты: **postman@rosneft.ru.**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: **www.rosneft.ru.**

Место нахождения специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

Управление корпоративных отношений Департамента собственности и корпоративного управления.

Номер телефона: **(495) 987-30-60.**

Номер факса: **(495) 987-30-24.**

Адрес электронной почты: **shareholders@rosneft.ru**

Адрес страницы в сети Интернет: **www.rosneft.ru**

Управление по работе с инвесторами Департамента управления активами, экономики и бизнес планирования.

Номер телефона: **(495) 225-97-68.**

Номер факса: **(495) 225-97-24.**

Адрес электронной почты: **ir@rosneft.ru**

Адрес страницы в сети Интернет: **отсутствует**

4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

Присвоенный эмитенту налоговыми органами идентификационный номер налогоплательщика: **7706107510**

4.1.6. Филиалы и представительства эмитента

1. Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» на Северном Кавказе**

Место нахождения представительства: **350610, г. Краснодар, ул. Красная, д.54**

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Гладской Виктор Федорович.**

Дата открытия представительства: **14 февраля 2000 года**

Срок действия выданной ему эмитентом доверенности: **до 31.12.2007 г.**

2. Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Ямало-Ненецком автономном округе**

Место нахождения представительства: **629830, г. Губкинский, микрорайон 10, д.3**

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Литвиненко Виталий Анатольевич**

Дата открытия представительства: **октябрь 2006 года**

Срок действия выданной ему эмитентом доверенности: **до 31.12.2007 г.**

3. Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» на Дальнем Востоке**

Место нахождения представительства: **693010, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Хабаровская, д.17**

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **право подписи на финансовых и иных документах возложено на генерального директора ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» Прохорова Николая Николаевича.**

Дата открытия представительства: **декабрь 1999 года**

Срок действия выданной ему эмитентом доверенности: **31.12.2007 г.**

4. Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Ставропольском крае**

Место нахождения представительства: **356880, г. Нефтекумск, ул. 50 лет Пионерии, д.5**

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Анжигур Сергей Адольфович**

Дата открытия представительства: октябрь 2006 года
Срок действия выданной ему эмитентом доверенности: до 31.12.2007 г.

5. **Наименование: Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Ханты-Мансийском автономном округе**

Место нахождения представительства: **628309, Югра, г. Нефтеюганск, ул. Ленина, д.26**

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Бульба Владимир Анатольевич**

Дата открытия представительства: октябрь 2006 года

Срок действия выданной ему эмитентом доверенности: до 31.12.2007 г.

6. **Наименование: Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Республике Коми**

Место нахождения представительства: **169710, г. Усинск, ул. Приполярная, д.1**

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Нестеренко Сергей Михайлович**

Дата открытия представительства: октябрь 2006 года

Срок действия выданной ему эмитентом доверенности: до 31.12.2007 г.

7. **Наименование: Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Хабаровском крае**

Место нахождения представительства: **680007, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, д.107.**

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Щетнев Сергей Вениаминович**

Дата открытия представительства: октябрь 2006 года

Срок действия выданной ему эмитентом доверенности: до 31.12.2007 г.

8. **Наименование: Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Архангельской области**

Место нахождения представительства: **163530, Архангельская область, Приморский район, поселок Талаги, д. 30**

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Юдин Алексей Геннадьевич**

Дата открытия представительства: октябрь 2006 года

Срок действия выданной ему эмитентом доверенности: до 31.12.2007 г.

9. **Наименование: Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Приморском крае**

Место нахождения представительства: **692929, г. Находка, ул. Макарова, д. 19**

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Петелин Николай Аркадьевич**

Дата открытия представительства: октябрь 2006 года

Срок действия выданной ему эмитентом доверенности: до 31.12.2007 г.

10. **Наименование: Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Европе**

Место нахождения представительства: **Favoritenstrasse 7, 1040, Vienna, Austria (Фаворитенштрассе 7, 1040, Вена, Австрия)**

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Карпушин Александр Вячеславович**

Дата открытия представительства: ноябрь 2001 года

Срок действия выданной ему эмитентом доверенности: до 31.12.2007 г.

11. **Наименование: Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Азиатско-Тихоокеанском регионе**

Место нахождения представительства: **КНР, 100022, г. Пекин, район Чаоянь, проспект Цзяньгоменвай, 6А, Центральный международный торговый центр, башня «Д».**

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Гончаров Сергей Николаевич**

Дата открытия представительства: 14 июня 2006 года

Срок действия выданной ему эмитентом доверенности: до 31.12.2007 г.

4.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

4.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД.
11.10.11; 23.20; 11.10.2; 63.40; 60.30.11; 51.70; 74.14.

4.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Указываются основные виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукция (работ, услуг), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг).

Приоритетными видами деятельности ОАО «НК «Роснефть», с точки зрения их доли в общей выручке, является реализация (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти и нефтепродуктов.

Наименование показателя	Отчетный период					
	2002	2003	2004	2005	2006	1 полугодие 2007 года
Вид хозяйственной деятельности: Реализация нефти собственного производства на экспорт						
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс.руб.	5 706	7 783 248	8 730 537	13 866 251	80 852 942	179 000 312
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки	менее 10%	10,38	менее 10%	менее 10%	13,73	52,58
Вид хозяйственной деятельности: Реализация нефтепродуктов собственного производства на внутренний рынок						
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс.руб.	9 493 768	12 344 183	16 488 453	66 770 319	89 006 413	64 192 975
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки	15,48	16,46	15,53	13,72	15,11	18,93
Вид хозяйственной деятельности: Реализация нефтепродуктов собственного производства на внешний рынок						
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс.руб.	16 203 255	20 042 906	23 070 515	99 862 863	105 656 093	61 219 638
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности	26,43	26,72	21,73	20,52	17,94	18,06

деятельности в общем объеме выручки						
Вид хозяйственной деятельности: Реализация нефти покупной на экспорт						
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс.руб.	24 979 092	27 225 667	46 622 484	269459 866	274 565 480	3 449 986
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки	45,41	40,74	36,29	55,3	46,61	менее 10

Описываются изменения размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений.

На протяжении последних 5 лет ОАО «НК «Роснефть» имела динамичное развитие. При этом рост выручки от основной хозяйственной деятельности в размере более чем на 10 % к предыдущему отчетному периоду, был получен в 2002, 2003, 2004 и 2005 годах и составил 42%, 22%, 41,6% и 358,3% соответственно.

Одним из основных факторов, обеспечивших рост выручки по этим годам, является увеличение добычи нефти в дочерних обществах и объемов поставок нефти для реализации и переработки, в 2005 году вызван фактором расширения масштабов деятельности за счет поглощения ОАО «Юганскнефтегаз» и реализацией нефти и газа, добытыми данным обществом.

Проведенная в 2006 году консолидация дочерних обществ изменила структуру выручки от реализации нефти Компании на экспорт: доля выручки от экспорта нефти собственного производства возросла с менее 10% в I полугодии 2006 года до 52,58% в I полугодии 2007 года. Соответственно доля экспорта покупной нефти Компании сократилась с 58,26% в I полугодии 2006 года до менее чем 10% в I полугодии 2007 года.

В I полугодии 2007 года доля выручки от реализации нефтепродуктов собственного производства на внутренний рынок увеличилась до 18,93% против 14,2% в I полугодии 2006 года (за счет увеличения объема реализации нефтепродуктов на внутренний рынок относительно I полугодия 2006 года на 50%), а доля выручки на экспорт сократилась с 19,1% в I полугодии 2006 года до 18,6% в I полугодии 2007 года.

В случае, если эмитент ведет свою основную хозяйственную деятельность в нескольких странах, указывается, какие из географических областей приносят 10 и более процентов выручки за каждый отчетный период, и описываются изменения размера выручки эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений. **Эмитент ведет основную деятельность на территории РФ, Казахстана и Алжира. Географические области (Казахстан и Алжир), приносят менее 10 процентов выручки за каждый отчетный период.**

Указывается сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента.

Деятельность ОАО «НК» Роснефть» не носит сезонного характера.

Описывается общая структура себестоимости эмитента за последний заверченный финансовый год, а также за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг по указанным статьям в процентах от общей себестоимости.

Наименование статьи затрат	Отчетный период
----------------------------	-----------------

	2006	1 полугодие 2007
Сырье и материалы, %	72,0	37,2
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	8,4	26,4
Топливо, %	-	-
Энергия, %	-	-
Затраты на оплату труда, %	0,5	0,9
Проценты по кредитам, %	3,9	-
Арендная плата, %	-	-
Отчисления на социальные нужды, %	-	0,1
Амортизация основных средств, %	1,2	3,4
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	2,7	30,8
Прочие затраты	11,3	1,2
В том числе		
амортизация по нематериальным активам	0,06	
вознаграждения за рационализаторские предложения	0,00	
Налог на добычу полезных ископаемых	6,64	
Транспортные расходы	4,06	
АУП	0,54	1,2
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	145,1*	162,2*

* Себестоимость с учетом затрат по административным и управленческим расходам (АУП)

В I полугодии 2007 года структура затрат претерпела относительно соответствующего периода прошлого года существенные изменения. Основной рост в I полугодии 2007 года произошел по налогам, включаемым в себестоимость продукции, в основном за счет переноса центра уплаты НДС с дочерних обществ на ОАО «НК «Роснефть». Также выросли в I полугодии 2007 года относительно аналогичного периода прошлого года затраты на оплату работ и услуг производственного характера, выполненных сторонними организациями. Это связано с проведенной в конце 2006 года консолидацией дочерних обществ. Данные затраты включают в себя расходы по услугам операторов по добыче нефти ООО «РН-Юганскнефтегаз», ООО «РН-Пурнефтегаз», ООО «РН-Северная нефть», ООО «РН-Сахалинморнефтегаз», ООО «РН-Краснодарнефтегаз», ООО «РН-Ставропольнефтегаз», ОАО «Грознефтегаз», стоимость процессинга как на сторонних, так и на собственных НПЗ и расходы на транспорт. Увеличение затрат на сырье и материалы связано с ростом объемов нефти, направляемых на переработку.

Снижение прочих расходов связано с тем, что в I полугодии 2007 года объемы покупной нефти для дальнейшей перепродажи были значительно ниже, чем в I полугодии 2006 года.

Указываются имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг). **Такие виды продукции (работ, услуг) отсутствуют**

Отдельно указываются стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг. **Бухгалтерская отчетность Эмитента, а также все расчеты, отраженные в настоящем пункте, выполнены в соответствии со стандартами российского бухгалтерского учета согласно действующему законодательству РФ.**

4.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Указываются наименование и место нахождения поставщиков эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), и их доли в общем объеме поставок за последний заверченный финансовый год, а также за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

1. Материалы (Трубы обсадные, кабели для нефтепогружных насосов, трансформаторы ТМПН, арматура фонтанная, штанги насосные, задвижки ЗМС)

Наименование и место нахождения поставщика	Доля поставки в общем объеме материально-технических ресурсов, %	
	2006 год	1 полугодие 2007 года
ООО «ОМК-Сталь», Россия, 109316, г. Москва, Волгоградский пр-т, д. 2	12,76 %	15,7 %
ЗАО Торговый дом «Уралтрубосталь», Россия, 623112, г. Первоуральск, ул. Торговая, д.1	10,36 %	менее 10%
ЗАО «Торговый ДОМ «ТМК», Юридический адрес: Россия, 620219, г. Екатеринбург, ул. Малышева, д. 36 Почтовый адрес: 105062, Москва, Подсосенский пер., д.5, стр.1	10,31 %	10,0 %

Указывается информация об изменении цен на основные материалы и товары (сырье) или об отсутствии такого изменения за последний заверченный финансовый год, а также за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Наименование группы материально-технических ресурсов	% роста (+) снижения (-) закупочных цен в 2006 г.	% роста (+) снижения (-) закупочных цен за 1 полугодие 2007 г
Трубы обсадные	14%	3%
Кабели для нефтепогружных насосов	31%	6,9%
Трансформаторы ТМПН	15%	13,3%
Арматура фонтанная	-13%	4,3%
Штанги насосные	-18%	-4,7%
Задвижки ЗМС	-13%	4,3%

Отдельно указывается, какую долю в поставках эмитента за указанные периоды занимает импорт.

В поставках материалов и товаров Эмитенту доля импорта в 2006 году составляла 20,93%, за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг – 14,7%.

Даются прогнозы эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках.

Доступность этих источников в дальнейшем подтверждается заключенными договорами. Кроме того, возможны альтернативные источники по результатам проводимых Эмитентом тендеров.

2. Сырье

Наименование и место нахождения поставщиков эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), и их доли в общем объеме поставки:

Основным сырьем Эмитента является нефть, газовый конденсат и газ, которые до октября 2006 года приобретались у дочерних нефтедобывающих обществ. Часть сырья как полуфабрикат продавалась на внутреннем и внешнем рынке, остальная отправлялась на переработку и продавалась в виде нефтепродуктов.

В 2006 г. основной объем поставки товарной нефти и газового конденсата Эмитент для реализации на внутреннем и внешнем рынках был обеспечен двумя основными добывающими дочерними обществами: ООО «РН-Пурнефтегаз» и ООО «РН-Юганскнефтегаз» (в совокупности 81,5%). Доля поставок нефти остальных нефтедобывающих дочерних обществ составляла менее 10% от общего объема поставки.

Проведенная в октябре 2006 года консолидация дочерних обществ изменила структуру затрат эмитента, стоимость закупаемой нефти была заменена стоимостью услуг по добыче нефти, соответствующими налогами и т.д.

С сентября 2006 года Компания производит закупку нефти у приобретенной ОАО «Удмуртнефть».

Компания начала закупать нефть у ОАО «Томскнефть» и ОАО «Самаранефтегаз» после их приобретения на аукционах во II квартале 2007 года.

Поставки нефти для ОАО «НК «Роснефть»:

Наименование показателя	2006 год
Общий объем поставок, млн.т. Доля в общем объеме, %	79,72 100%
Поставка ООО «РН-Юганскнефтегаз» (оператор), млн.т. Доля в общем объеме, % Местонахождение: 628309, Тюменская область, г. Нефтеюганск, ул. Ленина, 26	55,97 70,2%
Поставка ООО «РН-Пурнефтегаз» (оператор), млн.т. Доля в общем объеме, % Местонахождение: 629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 10, д.	8,98 11,3%
Поставка ООО «РН-Северная нефть» (оператор), млн.т. Доля в общем объеме, % Местонахождение: 169710, Республика Коми, Усинск, Приполярная, 1	5,53 6,9%
Поставка ОАО «Удмуртнефть», млн.т. Доля в общем объеме, % Местонахождение: 426057 Россия, Удмуртия, г.Ижевск, Красноармейская ул., 182	1,5 1,9%

Наименование показателя	II квартал 2007 года
Общий объем поставок, млн.т. Доля в общем объеме, %	2,69 100%
Поставка ОАО «Томскнефть», млн.т. Доля в общем объеме, % 636762 Россия, Томская обл., Стрежевой, ул.Буровиков, 23	1,0 37,2%
Поставка ОАО «Удмуртнефть», млн.т. Доля в общем объеме, % Местонахождение: 426057 Россия, Удмуртия, г.Ижевск, Красноармейская ул., 182	0,84 31,22%
Поставка ОАО «Самаранефтегаз», млн.т. доля в общем объеме, % 443010 Россия, Самара, ул. Куйбышева, 145	0,81 30,14%

Указывается информация об изменении цен на основные материалы и товары (сырье) или об отсутствии такого изменения за последний завершённый финансовый год, а также за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг. *Покупка нефти у дочерних компаний производилась на основе сложившихся рыночных цен, которые составляли около 4000 рублей за тонну в 2004 году, 6000 рублей за тонну в 2005 году, 6900 рублей за тонну в 2006 году и 6400 рублей за тонну в 1-м полугодии 2007 года, незначительные объемы газового конденсата закупались по ценам на 25-30% дороже нефти (в каждом году соответственно) (включая НДС, по данным ИС «Кортес»)*

Доля импорта в поставках материалов и товаров эмитента. *Доля импорта в поставках нефти и нефтепродуктов Эмитента отсутствует.*

Прогноз эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и возможных альтернативных источниках: *Основными поставщиками эмитента являются его дочерние компании. По мнению Эмитента, это позволяет говорить о доступности этих источников в будущем.*

4.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Описываются основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность.

I. Реализация нефти, газового конденсата, газа и нефтепродуктов на внутренний рынок

1. Реализация нефти и газового конденсата

Реализация нефти на внутреннем рынке в течение II квартала 2007 года производилась по следующим основным направлениям:

1.1. Поставка под собственную переработку на НПЗ Компании. Объем поставки нефти во II квартале 2007 года составил 6,04 млн. тонн, в т.ч. на ООО «РН-Туапсинский НПЗ» - 1,32 млн. тонн, на ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 1,74 млн. тонн, на НПЗ, принадлежавшие ОАО «НК «ЮКОС» и приобретенные Обществом в мае текущего года – 2,98 млн. тонн;

1.2. Поставка на переработку на условиях процессинга на НПЗ ОАО «НК «ЮКОС» в период апрель-май т.г. Объем поставки нефти во II квартале 2007 года составил 2,26 млн. тонн;

1.3. Свободная реализация нефти. В отчетном периоде всего продано 0,135 млн. тонн нефти, что составляет 1,6% от всего количества нефти, поставляемой ОАО «НК «Роснефть» на внутренний рынок.

Продажа нефти осуществлялась как дочерним предприятиям Компании для потребления на собственные технологические нужды и переработке на мини НПЗ, так и сторонним организациям для поставки на НПЗ России (ЗАО «Краснодарский НПЗ-Краснодарэконнефть», Махачкалинский НПЗ) и обеспечения топливом жилищно-коммунального, сельского хозяйства.

Реализация газового конденсата потребителям внутреннего рынка производилась с поставкой ж/д транспортом в Центральный и Северо-Западный регионы России. Всего во II квартале 2007 года на внутреннем рынке было продано 0,045 млн. тонн газового конденсата.

2. Реализация газа

Краснодарский край

Реализация газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» в Краснодарском крае в I полугодии 2007 года осуществлялась Компанией по четырем договорам поставки газа:

1. для ОАО «Новоросцемент» - одного из крупнейших потребителей газа в Краснодарском крае, с годовым объемом потребления свыше 605,8 млн. куб. м.

2. для ЗАО «Транс Нафта» - независимого газового трейдера, поставляющего газ из ресурсов Компании для обеспечения производственных потребностей ОАО «Кубаньэнерго» (Краснодарская ТЭЦ), агропромышленного сектора, перерабатывающей промышленности в годовом объеме газопотребления свыше 891 млн. куб. м. газа.

3. для ООО «Краснодаррегионгаз» - специализированной сбытовой организации ОАО «Газпром», реализующей газ для населения и мелких и средних промышленных потребителей Краснодарского края в объеме свыше 516 млн. куб. м.

4. для ООО «Адыгрегионгаз» - сбытовой организации ОАО «Газпром», реализующей газ для населения Республики Адыгея в объеме порядка 81 млн. куб. м.

Коммерческая деятельность Компании на газовом рынке Краснодарского края и Республики Адыгея характеризуется высокой доходностью реализации газа и имеет дальнейшие перспективы по наращиванию поставок газа и повышению экономической эффективности продаж. Это объясняется низкой себестоимостью добычи газа, а также удаленностью региона от мест основного производства газа ОАО «Газпром», что даст Компании дополнительные конкурентные преимущества и возможность увеличения поставок газа до 2100 млн. куб. м. в 2007 году.

Ямало-Ненецкий АО

Реализация газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» осуществляется Компанией по трем направлениям: поставка нефтяного попутного газа на переработку Губкинского ГПК (ОАО «СИБУР Холдинг» 2,1 млрд. куб. м.) и реализация сухого отбензиненного газа с УКПГ Губкинского и Северо-Комсомольского газоконденсатных месторождений для ЗАО «Транс Нафта» свыше 1,0 млрд. куб. м., и для ЗАО «Пургаз» с Тарасовского ГKM 1,0 млрд. куб. м., разрабатываемых в соответствии с Газоконденсатной программой ООО «РН-Пурнефтегаз».

Ханты-Мансийский АО

Нефтяной попутный газ из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» реализуется Компанией по договорам с ОАО «Сургутнефтегаз» в объеме 198 млн. куб.м. в год, а также ОАО «Сибур Холдинг» - до 900 млн. куб. м. в 2007 году. Кроме того, начиная с января 2007 года, победитель в тендере - ЗАО «Северрегионгаз», по прямым договорам с потребителями региона реализует в 2007 году 150 млн. куб. м. газа.

Ставропольский край

Компания осуществляет поставки газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» для ОАО «Невинномысская ГРЭС» в объеме до 42,155 млн. куб. м. газа в 2007 году.

Республика Дагестан

Объем поставок газа из ресурсов Компании через газотранспортную систему ОАО «Газпром» для ООО «Межрегионгаз» составит в 2007 году до 450 млн. куб. м. Объем поставок газа внутри республики по прямым договорам ОАО «Дагнефтегаз» с конечными потребителями через собственную газотранспортную систему планируется в 2007 году на уровне 75 млн. куб.м.

Сахалинская область и Хабаровский край

Реализацией газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» осуществляет ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» по договору комиссии с ОАО «НК «Роснефть». В 2007 году объем реализации газа потребителям Дальневосточного ФО составит до 915 млн. куб. м.

Томская область

Начиная с июня 2007 года, Компания реализует попутный нефтяной газ из ресурсов вновь приобретенных активов ОАО «Томскнефть ВНК» на переработку Нижневартовского ГПК в годовом объеме до 120 млн. куб. м.

Сухой отбензиненный газ из ресурсов ОАО «Томскнефть ВНК», реализуется Компанией на входе в ГТС ОАО «Газпром» для ООО «Межрегионгаз» в годовом объеме свыше 1,2 млрд. куб. м.

Самарская область

Попутный нефтяной газ из ресурсов ОАО «Самаранефтегаз» и ОАО «Оренбургнефть», после переработки на Нефтегорском и Отрадненском ГПЗ, поступает в ГТС ОАО «Газпром» для реализации потребителям Самарской области через ООО «ВолгаЭнергоРесурс» в годовом объеме до 200 млн. куб. м.

Чеченская Республика

Газ, добываемый на месторождениях Чеченской республики, реализуется ОАО «Грознефтегаз» ЗАО «Чеченрегионгаз» для последующей поставки населению Республики.

3. Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

По состоянию на 30.06.2007 г. в состав Компании входило 14 дочерних обществ нефтепродуктообеспечения, определявших ключевые регионы коммерческих интересов ОАО «НК «Роснефть» в части расширения объемов реализации нефтепродуктов:

- Северо-Кавказский регион (Краснодарский и Ставропольский края, Кабардино-Балкарская Республика, Карачаево-Черкесская Республика, Республика Северная Осетия);
- Дальневосточный регион (Приморский и Хабаровский края, Сахалинская, Магаданская и Камчатская области) и Ямало-Ненецкий Автономный округ;
- Западно-Сибирский регион (Алтайский край, Курганская область);
- Северо-Западный регион (Архангельская, Мурманская и Смоленская области).

С июня 2007 г. в состав Компании вошли еще 5 предприятий нефтепродуктообеспечения: ОАО «Бурятнефтепродукт», ЗАО «Иркутскнефтепродукт», ОАО «Самаранефтепродукт», ОАО «Томскнефтепродукт» и ЗАО «Хакаснефтепродукт ВНК», тем самым значительно расширилось региональное представительство Компании на рынках реализации нефтепродуктов и рынки сбыта собственных нефтепродуктов.

Более 57% всех объемов нефтепродуктов на внутреннем рынке реализуется через дочерние предприятия Компании. Оценочно доля рынка реализации нефтепродуктов Компании в регионах по итогам работы во 2-ом квартале 2007 г. составляет:

Наименование дочерних обществ нефтепродуктообеспечения	Регионы влияния	Средняя доля присутствия на рынке, %	
		Розничная реализация	Оптовая и мелкооптовая реализация
ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»	Алтайский край	30,0	27,2
ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»	Архангельская область	50,7	17,9
ОАО «НК «Роснефть»-АРТАГ»	Республика Северная Осетия-Алания	2,0	36,0
ООО «РН-Востокнефтепродукт»	Дальний Восток	13,0	25,5
ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»	Кабардино-Балкарская Республика	45,5	24,0
ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»	Карачаево-Черкесская Республика	22,7	52,9
ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»	Краснодарский край	24,3	32,3
ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»	Курганская область	32,8	34,9
ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»	Мурманская область	33,2	30,0
ООО «РН-Находканефтепродукт»	Сахалинская, Магаданская и Камчатская области	Не осуществляет	21,0
ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»	Смоленская область	34,0	40,0
ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»	Ставропольский край	5,1	18,3
ООО «РН-Туапсенинефтепродукт»	Туапсинский район Краснодарского края	89,8	84,1
ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»	Ямало-Ненецкий автономный округ	3,6	5,7

По вновь вошедшим в состав Компании предприятиям доля рынка реализации нефтепродуктов на региональных рынках характеризуется следующими показателями (по итогам работы в 1 полугодии 2007 г.):

Наименование дочерних обществ	Регионы влияния	Средняя доля присутствия на рынке, %
-------------------------------	-----------------	--------------------------------------

нефтепродуктообеспечения		Розничная реализация	Оптовая и мелкооптовая реализация
ОАО «Бурятнефтепродукт»	Республика Бурятия	59,0	65,5
ЗАО «Иркутскнефтепродукт»	Иркутская область	47,5	17,0
ОАО «Томскнефтепродукт»	Томская область	39,3	29,8
ЗАО «Хакаснефтепродукт ВНК»	Республика Хакассия	16,1	4,7
ОАО «Самаранефтепродукт»	Самарская область	24,1	6,4

Во II квартале 2007 года объем реализации нефтепродуктов Эмитента на внутреннем рынке при полной загрузке ООО «РН-Туапсинский НПЗ», переработке нефти на ООО «РН-Комсомольский НПЗ», а также дополнительной переработке нефти на условиях процессинга на группе Самарских НПЗ, ОАО «Ачинский НПЗ» и ОАО «Ангарский НХК» в адрес предприятий нефтепродуктообеспечения ОАО «НК «Роснефть» составил 2 090,870 тыс. тонн

Компания обеспечивает наиболее полное удовлетворение потребностей сбытовых дочерних акционерных обществ в нефтепродуктах поставкой собственных ресурсов, в том числе с июня 2007 г. – осуществляет поставки в счет обеспечения потребностей вновь вошедших в состав Компании предприятий нефтепродуктообеспечения, ранее входивших в состав ОАО «НК «ЮКОС». Компания также активно осуществляет коммерческую реализацию нефтепродуктов на свободном рынке на тендерной основе.

На основе заключенных договоров франчайзинга Компания активно распространяет свое влияние на рынок реализации нефтепродуктов г. Москвы и Московского региона. Объем реализации нефтепродуктов Компании в Московском регионе постоянно возрастает и во II квартале 2007 года составил 130,0 тыс. тонн, что составляет 136% по сравнению с объемом реализации за I квартал 2007 г.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

I. Реализация нефти

В настоящее время, в том числе во II квартале 2007 г., экспорт нефти осуществляется от имени ОАО «НК «Роснефть» из собственных ресурсов. Дочерние общества нефтегазодобычи после перехода на единую акцию Компании (с 01 октября 2006 г.) заключили с ОАО «НК «Роснефть» договора на оказание услуг по добыче нефти. Таким образом, графики доступа к системе магистральных нефтепроводов АК «Транснефть» с 01 октября 2006 г. выделяются Минпромэнерго России на имя ОАО «НК «Роснефть» как производителя нефти. Исключение составляют: ОАО «Удмуртнефть», в отношении которого отгрузки осуществляются по договору комиссии, а также приобретенные во II-м квартале 2007 г. ОАО «Самаранефтегаз», ОАО «Томскнефть» ВНК, ЗАО «Томск-Петролеум-унд-Газ» в отношении которых действует схема уступки экспортного графика в пользу Компании и покупки нефти на внутреннем рынке.

Экспорт нефти осуществляется как по трубопроводной системе АК «Транснефть» (морские поставки танкерами и трубопроводные поставки до границы или до зарубежных НПЗ), так и по железной дороге (поставки по железной дороге до станции назначения в ж/д цистернах, либо поставки смешанным транспортом с последующей отгрузкой на танкера).

Основные схемы поставок нефти, используемые во II квартале 2007 г., следующие:

I. По системе АК «Транснефть»:

- Танкерами в дальнее зарубежье на условиях: FOB – порты Приморск (Балтийское море), Новороссийск, Южный (Черное море).*
- Трубопроводом в дальнее зарубежье на условиях: DAF - граница СНГ на условиях передачи на нефтеперекачивающей станции Адамова Застава (в Польшу) и Будковце (в Чехию).*
- Трубопроводом в Республику Беларусь на условиях: DDU – НПЗ Республики Беларусь (ОАО «Нафтан», г.Новополоцк, и ОАО «Мозырский НПЗ», г.Мозырь).*

II. По железной дороге и смешанным способом:

- На условиях DDU – ст. Манчжурия (Китай). Отгрузки из собственной добычи в Ямало-Ненецком автономном округе трубопроводом до Ангарского НПЗ или УУН «Мегет» с перевалкой в ж/д цистерны на ст. Суховская или ст. Зуй.*

- На условиях FOB – Мурманск (через ПНХ «Белокаменка») из собственной добычи в Республике Коми. Отгрузки по системе АК «Транснефть» до ЖННК Приводино с перевалкой в ж/д цистерны на ст.Приводино. Далее – по ж/д до порта Архангельск, перевалка в танкера-челноки до ПНХ «Белокаменка» и экспорта с ПНХ «Белокаменка».
- На условиях FCA – ст. Гетмановская из собственной добычи в Чеченской Республике. Отгрузки на ж/д со ст.Червлённая до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой на ППН Кавказская (ЗАО «Нафатранс») в систему Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и экспортом из системы КТК на танкера в порту Новороссийск (терминал КТК).
- На условиях FCA – ст. Гетмановская из собственной добычи в Ямало-Ненецком автономном округе. Отгрузки по системе АК «Транснефть» до ст. Тихорецкая, транспортировка по ж/д до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой на ППН Кавказская (ЗАО «Нафатранс») в систему Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и экспортом из системы КТК на танкера в порту Новороссийск (терминал КТК).
- На условиях FCA – ст. Гетмановская из собственной добычи в Ставропольском крае. Отгрузки на ж/д со ст.Новая жизнь до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой на ППН Кавказская (ЗАО «Нафатранс») в систему Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и экспортом из системы КТК на танкера в порту Новороссийск (терминал КТК).
- Газовый конденсат из собственной добычи в Ямало-Ненецком автономном округе на условиях FCA – НПС Кропоткин (точка сдачи в систему КТК). Отгрузки на ж/д со ст. Пурпе до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой и смешением с нефтью (компаундированием) на ППН Кавказская (ЗАО «Нафатранс») и сдачей смеси нефти в систему Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и экспортом из системы КТК на танкера в порту Новороссийск (терминал КТК).

2. Реализация нефтепродуктов

Поставка нефтепродуктов на экспорт во II квартале 2007 г. осуществлялась Компанией с ООО «РН-Комсомольский НПЗ», ООО «РН-Туапсинский НПЗ», группы Самарских НПЗ и Ангарской НХК. Нефтепродукты с ООО «РН-Комсомольский НПЗ» реализовывались в страны Азиатско-тихоокеанского региона через порты Находка и Ванино на условиях поставки СРТ Крабовая/Ванино в соответствии с условиями внешнеторговых контрактов. Отгрузка осуществляется железнодорожным транспортом до нефтебаз в портах отгрузки, далее нефтепродукты вывозятся танкерами.

Нефтепродукты с ООО «РН-Туапсинский НПЗ» экспортируются на базисных условиях поставки FOB Туапсе в основном в страны Черного и Средиземного морей. По системе трубопроводов нефтепродукты доставляются на нефтебазу для дальнейшей отгрузки на танкерах.

Нефтепродукты с группы Самарских НПЗ экспортируются на следующих условиях:

- Дизельное топливо и нефть через порт Туапсе (FOB, Туапсе) в страны Черного и Средиземного морей. Отгрузка нефти до порта Туапсе осуществляется железнодорожным транспортом.
- Дизельное топливо поставляется смешанным транспортом: по системе магистральных трубопроводов до ст. Никольская, затем железнодорожным транспортом до порта Туапсе. Из порта нефтепродукты вывозятся танкерами.
- Мазут экспортируется по следующим направлениям: на базисе поставки FOB Туапсе с дальнейшей поставкой в страны Черного и Средиземного морей, на базисе поставки FCA, порт Самара/Сызрань (в период навигации на реке). Поставка мазута в период навигации осуществляется речными танкерами до порта Санкт-Петербург с перевалкой на танкере-накопителе и вывозится морскими танкерами в страны Северо - Западной Европы, США и страны Черного и Средиземного морей, а также речными танкерами в Турцию и Грецию; железнодорожным транспортом на условиях DDU, ст. назначения в Республике Беларусь; ШФЛУ в Украину. Поставка осуществляется железнодорожным транспортом на условиях СРТ Калущ.
- Топливо судовое маловязкое (FCA, Кавказ). ТСМ поставляется железнодорожным транспортом до нефтебазы в порту Кавказ, далее вывозится танкерами в Турцию.
- Бензин коксования К-10 (DAF, Российско-Латвийская граница). Поставка осуществляется железнодорожным транспортом в Латвию и Эстонию.

Нефтепродукты с Ангарской НХК реализуются в страны Азиатско-тихоокеанского региона через порты Находка и Ванино на условиях поставки СРТ Крабовая и в Монголию на условиях поставки СРТ Наушки/Соловьевск.

Описываются возможные факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния.

I. Реализация нефти, газа и нефтепродуктов на внутренний рынок

1. Реализация нефти

Возможными негативными факторами, влияющими на реализацию нефти на внутреннем рынке, могут быть: рост тарифов на транспортировку нефти, как по железной дороге, так и по системе магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть», ограниченные пропускные возможности системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» по направлениям транспортировки

2. Реализация газа

Краснодарский край

Существующие ограничения на прокачку газа по местной газотранспортной системе, а также требования ОАО «Газпром» по качеству поставляемого газа, вынуждают Компанию вкладывать значительные средства в развитие и модернизацию ГТС (газотранспортных систем) ОАО «Газпром» и собственных производственных мощностей.

Ямало-Ненецкий АО

В настоящее время поставки попутного нефтяного газа Компании на Губкинский ГПК не ограничиваются техническими возможностями завода по переработке газа и составляют 2100 млн. куб. м. в год.

Реализация сухого отбензиненного газа осуществляется в объеме до 2000 млн. куб. м. в год и зависит от реального потребления конечных потребителей, закупающих газ Компании газовых трейдеров (для ОАО «Татэнерго»), по причине отсутствия в ЯНАО крупных промышленных потребителей. Отсутствие, по информации ОАО «ОАО «Газпром», свободных транспортных мощностей до 2012 года, создает ограничения Компании по наращиванию поставок газа, а также вынуждает инвестировать средства в разработку решений по его использованию, в связи с выходом постановления Правительства РФ от 01.07.2005 г. № 410, предусматривающего 1000 кратное увеличение штрафных санкций за его сжигание и выбросы в атмосферу.

Сахалинская область и Хабаровский край

ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является монополистом на газовом рынке региона и собственником региональной системы газоснабжения. Компания осуществляет поставку газа конечным потребителям через систему газопроводов ОАО Дальтрансгаз.

Участники проекта Сахалин-1 подписали долгосрочное соглашение на поставку добываемого в рамках проекта газа на энергомощности ОАО Дальневосточная Генерирующая Компания и ООО Хабаровсккрайгаз.

В настоящее время цены на реализацию газа устанавливаются ФСТ РФ. Компания ожидает, что в будущем это позволит снять ограничения на цены продаж газа ООО «РН-Сахалинморнефтегаз», устанавливаемые ФСТ РФ, в связи с тем, что объемы газа, поставляемые оператором проекта Сахалин-1, превысят объемы добычи и реализации газа ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».

3. Реализация нефтепродуктов

Острота конкуренции на рынках реализации нефтепродуктов определяется, в первую очередь, присутствием на конкретном рынке интересов двух или более крупных нефтяных компаний, обладающих возможностью поставки в регион нефтепродуктов по сниженным ценам за счет наличия собственных близкорасположенных нефтеперерабатывающих заводов и/или обладающих в этих регионах развитой системой нефтебаз и автозаправочных станций. С этой точки зрения необходимо отметить агрессивную политику практически всех нефтяных компаний в зонах своего влияния, включая использование в отдельных случаях ценового демпинга.

Характеризуя положение Компании по отношению к конкурентам, необходимо отметить, что наиболее благоприятные позиции сложились в Дальневосточном и Северо-Кавказском регионах. Сильными позициями Компания обладает в Смоленской области и Алтайском крае.

Основные усилия Компании по укреплению своих позиций на рынках реализации нефтепродуктов и соответственно увеличению объемов реализации нефтепродуктов направлены на следующее:

- осуществление экономически обоснованного «территориального» планирования переработки собственной нефти (в т.ч. на не принадлежащих Компании НПЗ) для наиболее полного обеспечения потребностей дочерних обществ нефтепродуктообеспечения в нефтепродуктах за счет гарантированных поставок, осуществляемых Компанией по конкурентоспособным ценам, исходя из фактической возможности удовлетворения спроса потребителей региона в нефтепродуктах;
- развитие сети собственных АЗС на уровне современных европейских требований, а также привлечение к сотрудничеству других коммерческих структур, обладающих соответствующей материально-технической базой, на основе договоров франчайзинга.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

1. Реализация нефти

ОАО «АК «Транснефть» не может уменьшить осуществляемый по системе магистральных нефтепроводов экспорт одной нефтяной компании по отношению к другой. Однако дать гарантии по полному удовлетворению экспортной заявки производителя по направлениям экспорта не представляется возможным. Предоставление компании тех или иных направлений экспорта определяется пропускными способностями системы ОАО «АК «Транснефть», практикой прошлых лет и авторитетом Компании.

2. Реализация нефтепродуктов

Возможными негативными факторами, влияющими на продажу нефтепродуктов на экспорт могут быть балансовые задания Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации на поставки нефтепродуктов потребителям Российской Федерации, ограничивающие экспорт нефтепродуктов в период посевной кампании и в зимний период. Однако с января 2002 года балансовые задания, а также иные запреты или ограничения не применяются.

4.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Указываются номер, дата выдачи и срок действия специального разрешения (лицензии), выдавший его орган, а также прогноз эмитента относительно вероятности продления специального разрешения (лицензии) (если применимо) в отношении следующих видов специальных разрешений (лицензий):

Вид деятельности	Номер лицензии	Дата выдачи лицензии	Срок действия лицензии	Орган, выдавший лицензию	Прогноз Эмитента относительно вероятности продления лицензии
Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну	Б 340965 1995	21.10.2004	До 21.10.2007	Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России	Лицензия будет продлена после окончания срока ее действия
Осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны	Б 340966 1996	21.10.2004	До 21.10.2007	Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России	Лицензия будет продлена после окончания срока ее действия
Осуществление деятельности по строительству зданий и сооружений I и II	Д 352160 (рег.ГС-1- 50-02-27-0- 7706107510-	26.06.03	До 26.06.08	Государственный комитет РФ по строительству и жилищно-коммунальному	Лицензия будет продлена после окончания срока ее действия

уровней ответственности в соответствии с Госстандартом	019667-1)			комплексу	
--	-----------	--	--	-----------	--

Основным видом деятельности эмитента является добыча полезных ископаемых, сведения о соответствующих лицензиях указываются в пунктах настоящего раздела проспекта ценных бумаг, устанавливающих дополнительные требования к эмитентам, осуществляющим указанные виды деятельности.

4.2.6. Совместная деятельность эмитента

В период 2002-2005 гг. ОАО «НК «Роснефть» осуществляло совместную деятельность по перевалке нефти и нефтепродуктов с ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» (договор № 581/Д от 10.05.2000г.) и ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт» (договор № 0000702/1851Д от 15 декабря.). Взаимоотношения по договорам о совместной деятельности были прекращены:

- 01.01.2005г. с ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт»;

- 01.04.2005г. с ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».

Совместная деятельность ОАО «НК «Роснефть» с ОАО «НК «Роснефть»- Находканефтепродукт»:

Период	Величина вложений, тыс. руб.	Цель вложений	Полученный финансовый результат (прибыль ОАО «НК «Роснефть» от совместной деятельности), тыс.руб.
2002	-	строительство нефтеналивного терминала	318 526,76
2003	264,57		358 417,97
2004	-		350 815,98
2005	-		84 327,07
2006	-		0

Совместная деятельность ОАО «НК «Роснефть» с ОАО «НК «Роснефть»- Архангельскнефтепродукт»:

Период	Величина вложений, тыс. руб.	Цель вложений	Полученный финансовый результат (прибыль ОАО «НК «Роснефть» от совместной деятельности), тыс.руб.
2002	2017,01	строительство нефтеналивного терминала	-
2003	-		65 018,68
2004	-		389 031,55
2005	-		40 379,4
2006	-		7818,23

31.10.2000 г. между ОАО «НК «Роснефть-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК Роснефть» и ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК» был заключен договор совместной деятельности № 146Д, согласно которому стороны осуществляют разведку, разработку, освоение и реализацию продукции с Астрахановской морской структуры. В результате реорганизации ОАО «НК «Роснефть» путем присоединения дочерних обществ к Компании к ОАО «НК «Роснефть» были переданы права и обязательства ОАО «НК «Роснефть-Сахалинморнефтегаз» по указанному договору. По состоянию на 31.12.2006 г. и на 30.06.2007 г. сумма вложений ОАО «НК «Роснефть» с учетом перешедшей доли участия составляет 487 891,45 тыс. руб. Цель вложений: совместная деятельности по разведке, разработке, освоению и реализации продукции с Астрахановской морской структурой. По состоянию на дату утверждения проспекта ценных бумаг совместная деятельность прекращена.

За 2006 год получена прибыль от совместной деятельности в размере 11 784 тыс. руб., за I полугодие 2007 года был получен убыток в размере - 3 210 руб. В настоящее время Компанией принято решение о расторжении договора о совместной с деятельности с ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК».

Совместная деятельность ОАО «НК «Роснефть» с ОАО «НК «Роснефть – Сахалинморнефтегаз» и ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК» :

Период	Величина вложений, тыс. руб.	Цель вложений	Полученный финансовый результат (прибыль ОАО «НК «Роснефть» от совместной деятельности), тыс.руб.
2002	-	Разведка, разработка, освоение морской нефтеносной структуры	- 11,82
2003	-		12,09
2004	236 880,06		- 7,96
2005	-		-280,0
2006	250 761,39		11 781,4
1 полуг. 2007	-		-6,43

4.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

4.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, права пользования которыми принадлежат эмитенту, его дочерним или зависимым обществам, вид полезного ископаемого, размер доказанных запасов (при наличии такой информации) либо предварительная оценка запасов месторождения, методика их оценки, уровень добычи (в случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых):

Перечень месторождений полезных ископаемых	Добыча нефти и газоконденсата, млн.тонн			
	уровень добычи			
	2002	2003	2004	2005
Юганскнефтегаз	42,93	49,73	51,79	51,21
включая				
Приобское	11,882	17,67	20,42	20,59
Мамонтовское	7,591	8,99	8,33	7,74
Мало-Балыкское	4,998	4,84	5,08	5,07
Приразломное	4,095	3,86	3,83	3,78
Прочие	14,36	14,37	14,14	14,03
%				
Приобское	27,7%	35,5%	39,4%	40,2%
Мамонтовское	17,7%	18,1%	16,1%	15,1%
Мало-Балыкское	11,6%	9,7%	9,8%	9,9%
Приразломное	9,5%	7,8%	7,4%	7,4%
Прочие	33,5%	28,9%	27,3%	27,4%

Пурнефтегаз (с учетом ЗАО Комсомольскнефть и лицензиями НП Роснефти)	9,985	9,86	9,65	9,47
включая				
Тарасовское	2,03	1,82	1,82	1,94
Барсуковское	2,00	2,00	1,87	1,73
Комсомольское	1,40	1,39	1,49	1,69
Харампурское+Южно Харампурское	1,72	1,82	1,86	1,61
Прочие	2,84	2,83	2,60	2,50
%				
Прочие	28,4%	28,7%	27,0%	26,4%
Тарасовское	20,3%	18,5%	18,9%	20,5%
Барсуковское	20,0%	20,3%	19,3%	18,3%
Комсомольское	14,0%	14,1%	15,5%	17,9%
Харампурское+Южно Харампурское	17,2%	18,4%	19,3%	17,0%
Северная Нефть	1,474	2,27	3,40	4,88
включая				
Вал Гамбурцева	0,63	0,94	2,06	3,29
Хасирейское	0,47	0,70	1,50	2,25
Надеюское	0,08	0,13	0,43	0,91
Баганская Группа	0,15	0,23	0,47	0,88
Северо Баганское	0,08	0,11	0,26	0,50
Баганское	0,06	0,09	0,18	0,34
Черпаюское	0,07	0,11	0,13	0,13
Южно Баганское	0,02	0,02	0,03	0,03
Прочие	0,69	1,10	0,88	0,71
%				
Вал Гамбурцева	42,7%	41,6%	60,5%	67,4%
Хасирейское	31,9%	31,1%	44,1%	46,2%
Надеюское	5,7%	5,6%	12,8%	18,6%
Баганская Группа	10,3%	10,0%	13,7%	18,0%
Северо Баганское	5,1%	5,0%	7,6%	10,3%
Баганское	4,1%	4,0%	5,2%	7,1%
Черпаюское	5,1%	4,9%	3,7%	2,6%
Южно Баганское	1,1%	1,0%	0,9%	0,6%
Прочие	47,1%	48,4%	25,8%	24,9%

методика подсчета запасов: SPE, вероятностным методом

Участок недр: Байкаловский

вид полезного ископаемого: нефть, газ, конденсат

размер доказанных запасов: доказанных запасов не числится

методика подсчета запасов: SPE, вероятностным методом

уровень добычи за 2006 год: добычи не было

Участок недр: Пендомаяхский

вид полезного ископаемого: нефть, газ, конденсат

размер доказанных запасов: доказанных запасов не числится

методика подсчета запасов: SPE, вероятностным методом

уровень добычи за 2006 год: добычи не было

Участок недр: Песчаный

вид полезного ископаемого: нефть, газ, конденсат

размер доказанных запасов: доказанных запасов не числится

методика подсчета запасов: SPE, вероятностным методом

уровень добычи за 2006 год: добычи не было

Участок недр: **Проточный**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, вероятностным методом**

уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Участок недр: **Самоедский**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, вероятностным методом**

уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Участок недр: **Северо-Чарский**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, вероятностным методом**

уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Участок недр: **Вадинский**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, вероятностным методом**

уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Участок недр: **Восточно-Лодочный**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, вероятностным методом**

уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Участок недр: **Западно-Лодочный**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, вероятностным методом**

уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Участок недр: **Лебяжий**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, вероятностным методом**

уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Участок недр: **Нижнебаихский**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, вероятностным методом**

уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Участок недр: **Полярный**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, вероятностным методом**

уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Участок недр: **Советский**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, вероятностным методом**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Участок недр: **Туколандский**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, вероятностным методом**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Участок недр: **Кулиндинский**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, вероятностным методом**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Участок недр: **Восточно-Сугдинский**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, вероятностным методом**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Участок недр: **Даниловский**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, вероятностным методом**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Участок недр: **Могдинский**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, вероятностным методом**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Участок недр: **Санарский**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, вероятностным методом**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Участок недр: **Туапсинский прогиб**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, вероятностным методом**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

ОАО «НК «Роснефть» (оператор «ОАО «Грознефтегаз»)

Месторождение полезных ископаемых: **Брагунское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 399 тыс.т., газ - 133 млн.м.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 46,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Гойт-Кортовское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 151 тыс.т., газ - 18 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 30,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Горячейсточненское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 2852 тыс.т., газ - 1016 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 355,2 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Гудермесское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 376 тыс.т., газ - 83 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 30,4 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Горское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть - 0,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Октябрьское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 3720 тыс.т., газ – 1431 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 386,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Правобережное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 189 тыс.т., газ - 40 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 20,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Старогрозненское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 7845 тыс.т., газ - 3436 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 797,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Хаян-Кортовское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 102 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 10,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Эльдоровское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 219 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 34,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Ханкальское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 162 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 17,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Брагунское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 3191 тыс.т., газ - 836 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 292,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Андреевское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 56 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 8,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Минеральное**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 768 тыс.т., газ – 236 млн. тм3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 85,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо- Минеральное**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 15 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 2,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Червленное**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Мескетинское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Джалкинское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Бенойское**

вид полезного ископаемого: **газ**

размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **газ - 3,714 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Лесное**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Ильинское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

ОАО «НК «Роснефть» (оператор ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»)

Месторождение полезных ископаемых: **Каурунани**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 12 тыс.т., газ – 11 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 7,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Осскойская структура**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **аудит не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Кайганское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **аудит не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Колендо**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 438 тыс.т., газ – 21 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 42,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Волчинка**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 13 тыс.т., газ – 288 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 3,1 тыс.т., газ – 64,845 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Томи**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 45 тыс.т., газ – 579 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **конденсат– 9,836 тыс.т., газ – 138,804 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Крапивненское**
вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **конденсат - 0,01 тыс.т., газ – 17,685 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Астрахановское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 53 тыс.т., газ – 370 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **конденсат – 15,921 тыс.т., газ – 141,174 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Узловое**
вид полезного ископаемого: **газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **газ – 41,522 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Кыдылань**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 29 тыс.т., газ – 65 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 3,3 тыс.т., газ – 27,85 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Одопту**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть – 231 тыс.т., газ – 5 млн. м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 21,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Паромай**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть – 53 тыс.т., газ – 8 млн. м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 6,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **им. Мирзоева**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть – 871 тыс.т., газ – 1160 млн. м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 100,3 тыс.т., конденсат – 1,283 тыс.т., газ – 68,297 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Уйглекуты**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Набиль**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть – 669 тыс.т., газ – 92 млн. м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 68,3 тыс.т., газ – 8,0 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Катангли**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **нефть – 1636 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 158,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Нижнее Даги**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **нефть – 18 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 3,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Эвай**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть – 48 тыс.т., газ – 567 млн. м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **конденсат – 10,455 тыс.т., газ – 121,618 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Малое Сабо**

вид полезного ископаемого: **газ**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **добыча не производилась**

Месторождение полезных ископаемых: **Мухто**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть – 572 тыс. т., газ – 23 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 57,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Западное Сабо**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 326 тыс.т., газ – 8 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 33,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Эхаби**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 432 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 37,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Сабо (с участком Южное Эрри)**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 61 тыс.т., газ – 1 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 6,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Нельма**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 6 тыс.т., газ – 1 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Гиляко-Абунан**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 63 тыс.т., газ – 2 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 7,9 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северная Оха**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 15 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 2,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Монги**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 4836 тыс.т., газ – 1938 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 461,3 тыс.т., газ – 115,482 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Тунгор**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 169 тыс.т., газ – 36 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 18,4 тыс.т., газ – 6,025 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточное Даги**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 19 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 4,7 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Шхунное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 99 тыс.т., газ – 45 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 11,5 тыс.т., газ – 34,936 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Центральная Оха**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 1049 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 111,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточное Эхаби**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 554 тыс.т., газ – 4 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 53,7 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Одопту-море (северный купол)**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 8763 тыс.т., газ – 1149 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 641,4 тыс.т.**

ОАО «НК «Роснефть» (ООО «РН-Юганскнефтегаз»)

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Сургутское (южная часть)**
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 7737 тыс.т., газ - 506 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1045,7 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ВОСТОЧНО-ПРАВДИНСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 925 тыс.т., газ – 30млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 94,9 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ЕФРЕМОВСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 2994 тыс.т., газ - 98 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 404,8 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ЗАПАДНО-УГУТСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 586 тыс.т., газ - 43 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 30,8 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: КИНЯМИНСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 22532 тыс.т., газ - 243 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1119,3 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: КУДРИНСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 1587 тыс.т., газ - 53 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 170,0 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: МАЙСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 5655 тыс.т., газ - 193 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 137,5 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: МАЛОБАЛЫКСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 130830 тыс.т., газ - 8659 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 5615,7 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: МАМОНТОВСКОЕ (С ЭНТЕЛЬСКОЙ ПЛОЩАДЬЮ)

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 158728 тыс.т., газ - 6607млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 7570,1 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ОМБИНСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 7714 тыс.т., газ – 536 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 279,2 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ПЕТЕЛИНСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 12604 тыс.т., газ - 378 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1143,7 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ПРАВДИНСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 26423 тыс.т., газ - 1804 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 957,6 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ПРИОБСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 724612 тыс.т., газ – 41169 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 23268,3 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ПРИРАЗЛОМНОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 233930 тыс.т., газ - 14735 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 4126,4 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: САЛЫМСКОЕ (С ЛЕМПИНСКОЙ ПЛОЩАДЬЮ)

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 19699 тыс.т., газ - 867 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 678,6 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: СЕВЕРО-САЛЫМСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 3396 тыс.т., газ - 136 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 322,0 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: СОЛКИНСКОЕ (ЮЖНАЯ ЧАСТЬ)

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 1883 тыс.т., газ – 70млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 161,6 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: СРЕДНЕБАЛЫКСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 9456 тыс.т., газ - 407 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 476,1 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: СРЕДНЕУГУТСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 11073 тыс.т., газ - 614 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 721,2 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ТЕПЛОВСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 10301 тыс.т., газ - 352 млн. м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 719,3 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: УГУТСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 24326 тыс.т., газ – 646 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 759,0 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: УСТЬ-БАЛЫКСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 61856 тыс.т., газ - 2599 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 2404,7 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ФАЙНСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 12425 тыс. т, газ - 784 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 578,3 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ЮЖНО-БАЛЫКСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 11894 тыс.т., газ - 536 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 836,0 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ЮЖНО-СУРГУТСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 58648 тыс.т., газ - 2962 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 2366,8 тыс.т.**

ОАО «НК «Роснефть» (оператор ООО «РН-Северная нефть»)

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Баганское**

вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 102 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 27,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Баганское**

вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Баганское**

вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 2627 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 331,2 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Баганское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **нефть – 5273 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 547,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Веякское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Веякское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **нефть – 26 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Веякошорское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **нефть – 500 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 135,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Усино-Кушшорское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Средне-Макарихинское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **нефть – 8512 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 34,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Верхне-Макарихинское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Салюкинское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **нефть – 2706 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 82,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Сандивейское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **нефть – 2846 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 385,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Черпаюское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **нефть – 8124 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 208,7 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Нядейюское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 10011 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1321,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Хасырейское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 24789 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 2519,2 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Воргамусюрское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Осовейское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 858 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

ОАО «НК «Роснефть» (оператор ООО «РН-Пурнефтегаз)

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Комсомольское**
вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) – 29989 тыс.т., газ – 13516 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **конденсат – 31,982 тыс.т., газ – 508,47 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Комсомольское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) – 75625 тыс.т., газ – 37867 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1826,9 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Харампурское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 3727 тыс.т., газ – 303 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 45,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Верхне-Пурпейское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) – 5340 тыс.т., газ – 4206 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 102,3 тыс.т., конденсат - 225,847 тыс.т., газ – 42,901 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Фестивальное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 9384 тыс.т., газ – 2170 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 431,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Ново-Пурпейское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) – 15751 тыс.т., газ – 1354 млн. м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 786,4 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Барсуковское месторождение**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) – 38239 тыс.т., газ – 11789 млн. м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть - 1538,7 тыс.т., конденсат – 57,8 тыс.т., газ 171,7 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Тарасовское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) – 39234 тыс.т., газ – 36137 млн. м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1272,2 тыс.т., газ – 2054,526 млн. м3, конденсат – 644,792 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Тарасовское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 2332 тыс.т., газ – 777 млн. м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 268,4 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Харампурское (северная и южная залежи)**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) - 32291 тыс.т., газ - 389285 млн. м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1464,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Пурпейское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) – 1538 тыс.т., газ – 317 млн. м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 86,4 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Губкинское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) – 1917 тыс.т., газ – 8387 млн. м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 69,2 тыс.т., газовый конденсат – 21,924 тыс.т., газ – 594,551 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Тарасовское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 2184 тыс.т., газ – 774 млн. м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 119,4 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Айваседо-Пуровское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **не разрабатывается**

Месторождение полезных ископаемых: **Янгяхатойское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **не разрабатывается**

Месторождение полезных ископаемых: **Кыпское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 1721 тыс.т., газ – 2 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **газ – 628,71 млн. м3, конденсат – 356,689 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Часельское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 1077 тыс.т., газ – 82 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,2 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Ново-Часельское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 2778 тыс.т., газ – 28081 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **разработка и добыча в 2006 году не велась**

Месторождение полезных ископаемых: **Верхне-Часельское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **разработка и добыча в 2006 году не велась**

Месторождение полезных ископаемых: **Фахировское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 7393 тыс.т., газ – 13873 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **газ – 1905,7 млн. м3, конденсат – 421,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Наумовское**
вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **разработка и добыча в 2006 году не велась**

Участок недр: **Лавчихинский**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **аудит не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Участок недр: **Кыпакынский**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **аудит не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

ОАО «НК «Роснефть» (оператор ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)

Месторождение полезных ископаемых: **Абузы**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**

методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **нефть - 2,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Абино-Украинское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 1352 тыс.т., газ - 66 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 143,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Азовское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 2,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Анастасиевско-Троицкое**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть - 5040 тыс.т., газ – 28701 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 452,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Апчас**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,012 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Асфальтовая Гора**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1,7 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Ахтырско-Бугундырское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 285 тыс.т., газ - 34 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 29,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Баракаевское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 3 тыс.т., газ - 80 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть - 0,9 тыс.т., газ - 14,153 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Варавенское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 3,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Восковая Гора**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,7 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Северское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **нефть - 8,0 тыс.т., газ - 2,266 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Черноерковское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 8,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Гарбузовское**
вид полезного ископаемого: **газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **не добывается (в консервации)**

Месторождение полезных ископаемых: **Дыш**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 2551 тыс.т., газ - 218 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 342,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Анастасиевское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 247 тыс.т., газ – 28 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 25,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Беликовское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 6 тыс.т., газ – 8 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 7,9 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Мечетское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 17 тыс.т., газ - 26 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть - 5,2 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Морозовское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть - 47 тыс.т., газ - 78 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 45,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Зыбза Глубокий яр**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 895 тыс.т., газ - 81 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 88,2 тыс.т., газ - 0,260 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Кабардинское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,9 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Калужское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **нефть - 2,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Камышанова Балка**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,048 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Кеслерово**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Ключевое**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 219 тыс.т., газ – 23 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 17,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Кудако-Киевское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 3 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 3,4 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Кузнецовское**
вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть – 2 тыс.т., газ – 26 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **конденсат - 0,510 тыс.т., газ - 8,344 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Кура-Цеце**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 2,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Курчанское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Кутаисское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,024 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Левкинское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 33 тыс.т., газ - 3 млн. м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 7,9 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Морозовское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 57 тыс.т., газ - 73 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 21,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Нефтегорское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 4,7 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Нефтянское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1,4 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Николаевское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 384тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 32,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Новодмитриевское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 14,5 тыс.т., газ - 0,024 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Самурское**
вид полезного ископаемого: **газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **газ – 0,131млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Свистельниковское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Азовское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Ахтырское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,038 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Крымское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 2,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Нефтяное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 9 тыс.т., газ - 1 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 13,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Тицино**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,2 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Хадыженское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,044 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северско-Западно-Афипское**
вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть – 5 тыс.т., газ – 1226 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **газ – 10,350 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Славянское**
вид полезного ископаемого: **газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **газ – 32,739 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Сладковское**
вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **конденсат – 7 тыс.т., газ – 491 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **конденсат – 1,272 тыс.т., газ – 54,662 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Терноватое**
вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**
размер доказанных запасов: **конденсат - 31 тыс.т., газ – 66 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **конденсат – 4,344 тыс.т., газ – 10,103 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Убеженское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2004 год: **нефть - 13,9 тыс.т., газ – 0,230 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Узун**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Украинское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть – 338 тыс.т., газ – 19 млн. м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 27,2 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Хадыженская Площадка**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**

методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Хадыженское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**

методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Холмское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть – 184 тыс.т., газ – 19 млн. м3**

методика подсчета запасов:

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 22,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Хопры**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**

методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Чумаковское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть – 297 тыс.т., газ – 183 млн. м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 180,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Шептальское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **нефть – 159 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 19,2 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Широкая Балка**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **нефть – 14 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 4,9 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Сладковское**

вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **конденсат – 2,016 тыс.т., газ – 32,237 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Ключевое**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,7 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Морозовское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 17 тыс.т., газ – 9 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 10,2 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Хадыженское**
вид полезного ископаемого: **газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **газ – 6,175 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **ЮМГ**
вид полезного ископаемого: **конденсат**
размер доказанных запасов: **конденсат – 104 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Азовская площадь**
вид полезного ископаемого: **газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

ОАО «НК «Роснефть» (оператор ООО «РН-Ставропольнефтегаз »)

Месторождение полезных ископаемых: **Подсолнечное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 842 тыс.т., газ – 31 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) - 76,7 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Камышовое**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 247 тыс.т., газ – 19 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 10,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Лесное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 355 тыс.т., газ – 15 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 44,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Байджановское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 0,9 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Бектемировское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**

уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 17,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Мектебское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 5,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Наеждинское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **нефть –1,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Белозерское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 126 тыс. т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 20,7 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Кум-Тюбинское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Владимировское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 2,4 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Нефтекумское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
Уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 1,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Урожайненское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 259 тыс.т., газ – 31 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 20,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Эбелекское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Союзное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Плавненское**
Вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Ачикулакское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 2033 тыс.т., газ – 41 млн. т3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 165,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Безводненское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 509 тыс.т., газ – 39 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 62,7 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Зимне-Ставкинское (в т.ч. поля: Правобережное, Поварковское, Пушкарское)**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 764 тыс.т., газ – 60 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 250,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Мектебское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 5,1 тыс. т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Путиловское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 54 тыс.т., газ – 5 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 8,9 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Величаевско-Колодезное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 1530 тыс.т., газ – 109 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 216,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Ковыльное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 13 тыс.т., газ – 4 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 4,6 тыс. т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Сухановское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов месторождения **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 1,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Озек-Суат**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 1495 тыс.т., газ – 130 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 134,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Русский Хутор Северный**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**

уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 7,2 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Култайское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Долинное**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**

методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**

уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Острогорское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 3,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Совхозное**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**

методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**

уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Молодежное**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 119 тыс.т., газ – 11 млн. м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**

уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 15,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Курган-Амур**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 223 тыс.т., газ – 6 млн. м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**

уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 22,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Полевое**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**

методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**

уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Прасковейское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 130 тыс.т., газ – 6 млн. м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**

уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 13,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Максимокумское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**

методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ВОСТОЧНО-СУХОКУМСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ВОСТОЧНО-ЮБИЛЕЙНОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 6,244 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ВОСХОД

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ГРАНИЧНОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,662 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ДАХАДАЕВСКОЕ

вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ЗАПАДНЫЙ-БАЖИГАН

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,126 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: КАЗБЕКОВСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **нефть –1,013 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: КАПИЕВСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,075 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: КАТРАННОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,180 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: КУЛИНСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 17 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 3,400 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: КУМУХСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 13,936 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ЛЕВАНЕВСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: МАЙСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,315 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: МАРТОВСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 7,392 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: НАКАЗУХСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,240 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ОЗЕРНОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть - 469 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 41,849 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ОКТЯБРЬСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,035 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: РАВНИННОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 269 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 46,517 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: РАЗДОЛЬНОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 14 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 2,803 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: РИФОВОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1,184 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: РУССКИЙ ХУТОР ЦЕНТРАЛЬНЫЙ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 207 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 39,770 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: СЕВЕРО-ЮБИЛЕЙНОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: СОЛОНЧАКОВОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 20 тыс. т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2004 год: **нефть – 21,558 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: СУХОКУМСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 198 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 29,224 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ТАЛОВСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 77 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 25,455 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ТИАНЕТСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ТЮБИНСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1,159 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ЦЕНТРАЛЬНОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 5,387 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ЭМИРОВСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,200 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ЮБИЛЕЙНОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 67 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 5,204 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ЮЖНО-БУЙНАКСКОЕ

вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ЮЖНО-СУХОКУМСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 249 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 23,515 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ЮЖНО-ТАЛОВСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 10,891 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ЮЖНОКУМУХСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,291 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: БИШКОЛЬСКАЯ ПЛОЩАДЬ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: БУРСУКЕЛЬСКИЙ БЛОК

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

ОАО «Дагнефтегаз»

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ИЗБЕРБАШ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 36 тыс.т., газ - 62 млн. м³**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 3,865 тыс.т., конденсат – 3,861 тыс.т., газ – 12,1 млн. м³**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: НОВОЛАКСКОЕ

вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ПЛОЩАДЬ АГАЧАУЛ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ПЛОЩАДЬ САФАРАЛИНСКАЯ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: МАХАЧКАЛА-ТАРКИ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 170 тыс.т., газ - 82 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 16,825 тыс.т.**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ПЛОЩАДЬ КАРЛАНЮРТОВСКАЯ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ПЛОЩАДЬ ЗАПАДНЫЙ ИЗБЕРБАШ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ПЛОЩАДЬ КАРАТЮБИНСКАЯ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ПЛОЩАДЬ КАРАБУДАХКЕНТСКАЯ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ШАМХАЛ-БУЛАК

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть - 2 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,750 тыс.т., газа – 2,96 млн. м3**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ДАГЕСТАНСКИЕ ОГНИ

вид полезного ископаемого: **газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **газ – 4,0 млн. м3**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ДИМИТРОВСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 197 тыс.т., газ - 9130 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 9,895 тыс.т., конденсата – 7,269 тыс.т., газ – 539,1 млн. м³**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ПЛОЩАДЬ САФАРАЛИНСКАЯ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **аудит запасов не проводился**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

ЗАО «Запад-Шмидтнефтегаз»

УЧАСТОК НЕДР: ЗАПАДНО-ШМИДТОВСКИЙ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, вероятностным методом**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

ЗАО «Восток-Шмидтнефтегаз»

УЧАСТОК НЕДР: ВОСТОЧНО-ШМИДТОВСКИЙ

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, вероятностным методом**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

ООО «Венинефть»

Участок недр: **Венинский блок**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, вероятностным методом**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

ООО «Компания Полярное Сияние»

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: АРДАЛИНСКОЕ

вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 843 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 453,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Дюсушевское**

вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 95 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 96,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Колвинское**

вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 386 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 264,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Ошкотынское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 675 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 385,5 тыс.т.**

ЗАО «Комсомольскнефть»

Месторождение полезных ископаемых: **Комсомольское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов месторождения: **оценивалось полностью по месторождению (см. ООО «РН-Пурнефтегаз»)**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 15,0 тыс.т.**

ОАО «Верхнечонскнефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: **Верхнечонское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 11057 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Описываются лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами, для использования указанных месторождений. В том числе указывается дата выдачи лицензии, срок ее действия, возможность и основания для продления срока лицензии, основания выдачи лицензии, описание участка недр, предоставляемых в пользование, вид лицензии (на добычу, разведку или геологическое изучение), основные положения лицензии касательно обязательств эмитента с указанием срока выполнения указанных обязательств, а также обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии.

ОАО «НК «Роснефть»

Участок недр: **Байкаловский**
номер лицензии: **ДУД 12624 НП**
дата выдачи лицензии: **23.08.2004**
срок действия лицензии: **01.09.2009**
возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Усть-Енисейском районе Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 2000км²**
вид лицензии: **на геологическое изучение Байкаловского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 300 пог. км; в 2006г выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 300 пог. км; в 2007-2008 годы пробурить одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Участок недр: **Пендомаяхский**
номер лицензии: **ДУД 13607 НР**
дата выдачи лицензии: **11.05.2006**
срок действия лицензии: **15.04.2031**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на стыке Ямало-Ненецкого и Таймырского автономных округов и объединяет приграничные части территорий Усть-Енисейского района Таймырского автономного округа и Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 462км²**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Пендомаяхского участка**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **до 2007 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме не менее 400 пог.км и переобработать материалы прошлых лет в объеме не менее 500 пог.км; до 2008 года пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2009 года пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до 2016 года провести разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 г. выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Участок недр: **Песчаный**
номер лицензии: **ДУД 12625 НП**
дата выдачи лицензии: **23.08.2004**
срок действия лицензии: **01.09.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Усть-Енисейском районе Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 2000км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Песчаного участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 350 пог. км; в 2006 году выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 600 пог.км и газогеохимическую съемку в объеме 175 пог.км; в 2009 году завершить строительством не менее двух поисковых скважин; в 2009 году выполнить подсчет запасов**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 выполняются все условия.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Участок недр: **Проточный**

номер лицензии: **ДУД 12626 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Усть-Енисейском районе Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 1580км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Проточного участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: в 2005 году выполнить аэрометоды в объеме 2300 км²; в 2006 году выполнить газогеохимическую съемку и сейсморазведочные работы 2Д в объеме 300 пог.км; в 2007 году выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 300 пог.км; в 2008-2009 году пробурить одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 г. выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Участок недр: **Самоедский**

номер лицензии: **ДУД 12623 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Усть-Енисейском районе Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 2000км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Самоедского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: в 2005 году выполнить аэрометоды в объеме 2300км²; в 2006 году выполнить газогеохимическую съемку и сейсморазведочные работы 2Д в объеме 300 пог.км; в 2009 году завершить строительством одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 выполняются все условия.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Участок недр: **Северо-Чарский**

номер лицензии: **ДУД 13737 НР**

дата выдачи лицензии: **30.08.2006**

срок действия лицензии: **01.08.2031**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Усть-Енисейском районе Таймырского (Долгано-Ненецкого) АО и Тазовском районе Ямало-Ненецкого АО и имеет статус геологического отвода площадью 604,8км²**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Чарского участка**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: до 2008 года провести переобработку и переинтерпритацию архивных С/м в объеме не менее 500 пог.км; до 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме не менее 200 пог.км и пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2010 года пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до 2015 года провести разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 г. выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Участок недр: **Вадинский**

номер лицензии: **КРР 13609 НР**

дата выдачи лицензии: **12.05.2006**

срок действия лицензии: **14.04.2031**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Туруханского района Красноярского края, на левобережной части нижнего течения реки Енисей и имеет статус геологического отвода площадью 778км²**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Вадинского участка**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: до 2007 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 200 км²; до 2008 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 100 км² и пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2009 года пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до 2016 года провести разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 г. выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Участок недр: **Восточно-Лодочный**

номер лицензии: **KPP 12620 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 940км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Восточно-Лодочного участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить газогеохимическую съемку и сейсморазведочные работы в объеме 250 пог. км; в 2007-2008 году пробурить одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 г. выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Участок недр: **Западно-Лодочный**

номер лицензии: **KPP 12619 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 880км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Западно-Лодочного участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить газогеохимическую съемку и сейсморазведочные работы в объеме 500 пог. км; в 2007-2008 году пробурить одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 г. выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Участок недр: **Лебяжий**

номер лицензии: **KPP 12618 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Лебяжьего участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: в 2005 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме не менее 400 пог.км; в 2006 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме не менее 210 пог.км; в 2007 году выполнить сейсморазведочную съемку 2Д в объеме 450 пог.км; в 2009 году закончить строительством одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 выполняются все условия

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Участок недр: **Нижнебаихский**

номер лицензии: **KPP 12621 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Нижнебаихского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005-2006 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме не менее 630 пог.км; в 2006г выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 70 пог.км; в 2007г выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 620 пог.км; в 2009 году закончить строительством одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 выполняются все условия

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Участок недр: **Полярный**

номер лицензии: **KPP 12622 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Полярного участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: в 2005-2006 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 450 пог. км; в 2006-2007 году выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 450 пог.км; в 2007-2008 году пробурить одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 г. выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Участок недр: **Советский**

номер лицензии: **KPP 12617 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Советского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: в 2004 году выполнить переобработку геолого-геофизической информации прошлых лет в объеме 230 пог.км; в 2005 - 2006 годах выполнить газогеохимическую съемку в объеме не менее 440 пог.км; в 2006 году –выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 230пог.км; в 2007 году выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 370 пог.км и газогеохимическую съемку в объеме не менее 300 пог.км; в 2009 году закончить строительством одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 выполняются все условия

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Участок недр: **Туколандский**

номер лицензии: **KPP 13608 НР**

дата выдачи лицензии: **12.05.2006**

срок действия лицензии: **14.04.2031**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Туруханского района Красноярского края, на левобережной части нижнего течения реки Енисей и имеет статус геологического отвода площадью 678км²**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Туколандского участка**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: *до 2007 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 200 пог.км; до 2008 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 100 пог.км и пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2009 года пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до 2016 года провести разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)*

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 г. выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Участок недр: **Кулиндинский**

номер лицензии: **ТУР 00070 НР**

дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2031**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Эвенкийского муниципального района Эвенкийского автономного округа Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 3596км²**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кулиндинского участка недр**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: до 2009 года выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 1000 пог.км; до 2011 года пробурить не менее двух поисково-оценочных скважин; до 2016 года провести разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 г. выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Участок недр: **Восточно-Сугдинский**

номер лицензии: **ИРК 13547 НР**

дата выдачи лицензии: **27.03.2006**

срок действия лицензии: **01.03.2031**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Катангском районе Иркутской области, в 75 км восточнее районного центра п. Ербогачен и имеет статус геологического отвода площадью 2400км²**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Сугдинского участка**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: до 2007 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 400 пог. км; до 2008 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 400 пог. км и пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2009 года пробурить две поисково-оценочные скважины; до 2012 года пробурить одну разведочную скважину; до 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до 2016 года провести разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 г. выполняются все условия**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Участок недр: **Даниловский**

номер лицензии: **ИРК 13713 НР**

дата выдачи лицензии: **07.08.2006**

срок действия лицензии: **01.08.2031**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Катангском районе Иркутской области, в 300 км от г. Усть-Кут и в 190 км севернее г. Киренска и имеет статус геологического отвода площадью 3236 км²**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Даниловского участка**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: до 2007 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 500 пог. км; до 2008 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 500 пог. км и пробурить две поисково-оценочных скважины; до 2009 года пробурить две поисково-оценочные скважины; до 2012 года, пробурить две разведочные скважины; до 2013 года пробурить две разведочные скважины; до 2016 года провести разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 г. выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Участок недр: **Могдинский**

номер лицензии: **ИРК 13671 НР**

дата выдачи лицензии: **17.07.2006**

срок действия лицензии: **20.06.2031**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Катангском районе Иркутской области, в 10км от северо-западной границы участка на правом берегу реки Н.Тунгуски и имеет статус геологического отвода площадью 3474км²**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Могдинского участка**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: до 2007 года провести переобработку и переинтерпритацию архивных сейсмических материалов в объеме 1400 пог.км; до 2008 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 500 пог.км; до 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 500 пог.км и пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2010 года пробурить две поисково-оценочные скважины; до 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до 2015 года провести разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке

проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 г. выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Участок недр: **Санарский**

номер лицензии: **ИРК 13670 НР**

дата выдачи лицензии: **17.07.2006**

срок действия лицензии: **20.06.2031**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Катангском районе Иркутской области, в 110км юго-западнее п. Ербогачен и имеет статус геологического отвода площадью 2803км²**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Санарского участка**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: в 2007 году провести переобработку и переинтерпритацию архивных С/м в объеме 400 пог.км; в 2008 году выполнить сейсморазведочные работы в объеме 150 пог.км; в 2009 году выполнить сейсморазведочные работы в объеме 150 пог.км и пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2010 году пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2013 году пробурить одну разведочную скважину; в 2014 году пробурить одну разведочную скважину; до 2015 года провести разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 г. выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Участок недр: **Туапсинский прогиб**

номер лицензии: **ШЧМ 11652 НП**

дата выдачи лицензии: **08.08.2003**

срок действия лицензии: **01.08.2010 (доп. Соглашение)**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в акватории Черного моря и имеет статус геологического отвода площадью 12047,1 км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение участка недр Туапсинского прогиба, расположенного в акватории Черного моря с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2004 году выполнить 2000 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; в 2007-2008 году выполнить 400 км² сейсморазведочных работ 3Д; в 2009-2010 году пробурить одну поисковую скважину.**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Лицензионные участки ОАО «НК «Роснефть», расположенные в Республике Коми и в Ненецком автономном округе (оператор ООО «РН-Северная нефть»)

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Баганское**

номер лицензии: **СЫК № 01758 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок недр расположен в 45 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи нижнепермско-каменноугольного и верхнедевонского возраста Южно-Баганского нефтяного месторождения;**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Южно-Баганского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти и газа, эксплуатационное бурение до 2005 года**

срок выполнения указанных обязательств: **выполняются**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **все условия выполняются (14.09.2006 принят «Анализ разработки по Южно-Баганскому нефтяному месторождению»)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Баганское**

номер лицензии: **СЫК № 01759 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **30.12.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 60 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи нефти в карбонатных отложениях нижней перми (P_{1as}) Восточно-Баганского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Восточно-Баганского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проект доразведки предоставляется на согласование до конца 2001 года; проект пробной эксплуатации или технологическая схема разработки разрабатывается до 2005 года**

срок выполнения указанных обязательств: **в указанные сроки обязательства не выполнены**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи и НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения в части бурения разведочных скважин и подсчета и утверждения**

запасов в 2005 году не выполнены. 19.04.2007г подана заявка в Управление по недропользованию по Республике Коми на внесение дополнения в лицензионное соглашение в области переноса срока составления проектного документа и ввода месторождения в разработку.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: отсутствие инвестиций

Месторождение полезных ископаемых: **Баганское**

номер лицензии: **СЫК № 01753 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 60 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи нижнепермско-каменноугольного, верхнедевонского и нижнесилурийского возраста Баганского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **добыча углеводородного сырья Баганского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти и газа до 2005 года; произвести переоценку запасов, разработать технико-экономическое обоснование коэффициента извлечения нефти и утвердить в 2001 году**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов и утверждение в государственной комиссии по запасам планируется во II полугодии 2007 года**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются (14.09.2006г принят «Авторский надзор за реализацией Технологической схемы опытно - промышленной эксплуатации Баганского нефтяного месторождения»)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Баганское**

номер лицензии: **СЫК № 01754 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 70 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи с соответствующими им запасами, открытые в границах горного отвода и внесенные в установленном порядке в Госбаланс РФ (нижнепермско - каменноугольного, верхнедевонского и нижнесилурийского возраста Северо-Баганского нефтяного месторождения)**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Северо-Баганского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти и газа до 2001 года**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения перевыполняются в части разбуривания месторождения (14.09.2006г принят «Авторский надзор за реализацией Технологической схемы разработки Северо-Баганского нефтяного месторождения»)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Веякское**

номер лицензии: **СЫК № 01751 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **30.09.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 80 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи верхнего карбона Южно-Веякского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Южно-Веякского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проект пробной эксплуатации представляется для утверждения в 2001 году; подсчет запасов представляется в 2002 году;**

представить на рассмотрение технологическая схема разработки в 2003 году

срок выполнения указанных обязательств: **обязательства, установленные лицензионном соглашении не выполнены**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи, НДС**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения не выполняются в части: составления проектной документации (в 2001 году – проект пробной эксплуатации; 2003 году – технологическая схема разработки); утверждения запасов в 2003 году; ввода месторождения в эксплуатацию в 2004 году). 19.04.2007г подана заявка в Управление по недропользованию по Республике Коми на внесение дополнения в лицензионное соглашение в области переноса срока составления проектного документа и ввода месторождения в разработку.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Веякское**

номер лицензии: **СЫК № 01757 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **30.09.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно** основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 95 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи верхнего девона, верхнего карбона и нижней перми Восточно-Веякского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Восточно-Веякского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проект пробной эксплуатации представляется для утверждения в 2001 году; уровни добычи и эксплуатационного бурения на 2001 год устанавливаются: добыча нефти – 20 тыс. т, бурение – 3000 м; после утверждения проект пробной эксплуатации оформить горный отвод – 2001 год; подсчет запасов в IV квартале 2002 года; технологическая схема разработки на утверждение в территориальной комиссии по разработке в I полугодии 2003 года**

срок выполнения указанных обязательств: **проект пробной эксплуатации представлен на утверждение территориальной комиссии по разработке 15.02.01, утвержден сроком на 3 года; остальные обязательства, установленные в лицензионном соглашении не выполнены**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДС**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: условия лицензионного соглашения не выполняются в части пересчета запасов (2002 год), составления нового проектного документа (2003 год) уровней добычи нефти, сроков разбуривания месторождения. Во 2-м полугодии 2007 года на месторождении в работе 1 скважина № 32 (по плану пробной эксплуатации). В зимний период 2006-2007 г.г. выполнены сейсмические работы ЗД. ООО «Oil Servis Group» выполняет Проект опытно-промышленной разработки, защита отчета на ТО центральной комиссии по разработке Роснедра по Тимано-Печорской провинции планируется в октябре 2007 г.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ, отсутствие инвестиций

Месторождение полезных ископаемых: **Веякошорское**

номер лицензии: **СЫК № 01752 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 100 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи нижнепермского и каменноугольного возраста Веякошорского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Веякошорского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти и газа до 2002 года; с 2002 года и последующие годы уровни добычи устанавливаются по утвержденному новому проекту – технологическая схема разработки: 2001 – 201,7 тыс. т, 2002 - 184,7 тыс. т, 2003 – 184,7 тыс. т, 2004 – 167,7 тыс. т, 2005 – 152,1 тыс. т, 2006 г.- 144 тыс. т, 2007 г. – 135,1 тыс. т.**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 г. все условия лицензионного соглашения выполняются (20.12.2005 г. принят «Авторский надзор за реализацией Технологической схемы разработки Веякошорского месторождения»)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ.**

Месторождение полезных ископаемых: **Усино-Кушшорское**

номер лицензии: **СЫК № 01760 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 70 км к северо-западу от г. Инты в Интинском районе Республики Коми; объектом разработки являются силурийская залежь Усино-Кушшорского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Усино-Кушшорского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **обеспечить ввод в пробную эксплуатацию не позднее 2003 года; перед вводом в пробную эксплуатацию утвердить проектный документ – 2002 год**

срок выполнения указанных обязательств: **обязательства, установленные в лицензионном соглашении не выполнены**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения не выполняются в части ввода месторождения в пробную эксплуатацию (2003 год). 19.04.2007г подана заявка в Управление по недропользованию по Республике Коми на внесение дополнения в лицензионное соглашение в области переноса срока составления проектного документа и ввода месторождения в разработку.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Средне-Макарихинское**

номер лицензии: **СЫК № 01750 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 90 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи каменноугольного, силурийского и ордовикского возраста Среднемакарихинского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Среднемакарихинского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти и газа до 2003 года; утвердить на центральной комиссии по разработке технологическую схему разработки в 2002 году**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются (14.09.2006 принят «Авторский надзор за реализацией Технологической схемы разработки Среднемакарихинского нефтяного месторождения»)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ, отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Верхнемакарихинское**

номер лицензии: **СЫК № 01756 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **30.09.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 108 км к северо-западу от г. Инты в Интинском районе Республики Коми; объектом разработки является залежь верхнего девона Верхнемакарихинского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Верхнемакарихинского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проект пробной эксплуатации представляется для утверждения в IV квартале 2001 года, уровни добычи устанавливаются после**

утверждения проектного документа; экспертиза и утверждение запасов в 2004 году; утверждение технологической схемы разработки в I квартале 2005 года
срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи, НДС**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения не выполняются в части: несвоевременного составления проектной документации (проект пробной эксплуатации – 2001 год, фактически – 2005 год; технологическая схема разработки – 2005 год). Месторождение в разработку не введено. 19.04.2007г подана заявка в Управление по недропользованию по Республике Коми на внесение дополнения в лицензионное соглашение в области переноса срока составления проектного документа и ввода месторождения в разработку.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Салюкинское**

номер лицензии: **СЫК № 01749 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно**

основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 105 км к северо-востоку от г. Инты в Интинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи нижнепермско-каменноугольного возраста Салюкинское нефтяное месторождения**

вид лицензии: **добыча углеводородного сырья Салюкинское нефтяное месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти и газа до 2002 года; с 2002 года уровни добычи нефти по Салюкинскому нефтяному месторождению устанавливаются по технологической схеме разработки; составление технологической схемы разработки и утверждение в III 2001 году**

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДС**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 года все условия лицензионного соглашения выполняются (14.09.2006 принят «Авторский надзор за реализацией Технологической схемы разработки Салюкинское нефтяное месторождения»)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ**

Месторождение полезных ископаемых: **Сандивейское**

номер лицензии: **СЫК № 01755 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно**

основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 120 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми и на территории Ненецкого автономного округа; объектами разработки является залежь в карбонатных отложениях нижнепермско-каменноугольного возраста Сандивейское нефтяное месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Сандивейское нефтяное месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти и газа до 2002 года**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются (14.09.2006 принят «Авторский надзор за реализацией Технологической схемы разработки Сандивейского нефтяного месторождения»)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ**

Месторождение полезных ископаемых: **Черпаюское**

номер лицензии: **НРМ № 00646 НР**

дата выдачи лицензии: **15.11.2006**

срок действия лицензии: **01.04.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно**

основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен на территории Ненецкого автономного округа и имеет статус горного и геологического отводов; ограничен по глубине подошвой нижнего продуктивного горизонта**

вид лицензии: **геологическое изучение недр Черпаюского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти с 2003 по 2007 год; программа освоения месторождения: оформление горного отвода – выполнено; реализация программы геологоразведочных работ: переобработка и переинтерпретация в 2001-2002 году данных сейсморазведки в объеме 800 пог. км – на 01.01.05 выполнена полностью; сейсморазведочные работы 2Д на автохон в 2003 объемом 80 пог. км – сейсмические работы 2 Д не выполнены, выполнены сейсмические работы 3Д в объеме 191 кв. км; обобщение материалов, пересчет и предоставление отчета с подсчетом запасов углеводородного сырья в государственной комиссии по запасам министерства природных ресурсов России в IV квартале 2005 года – предоставление отчета по подсчету запасов планируется в 2007 году**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения не выполняются в части: уровней добычи нефти, намечаемого проект пробной эксплуатации к бурению фонда скважин; отставания по срокам с подсчетом запасов (2005 год), исполнения нового проектного документа (технологическая схема разработки - 2004 год). 20.04.2006 центральной комиссии по разработке Роснедра принят новый проектный документ «Проект опытно-промышленной разработки с термальным заводнением Черпаюского месторождения вала Гамбурцева». Добыча нефти в 2007 году по новому проектному документу составит 111,0 тыс. тонн. В 2007 году осуществляется пересчет и защита запасов; составление технологической схемы разработки намечается в 2008 году**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ**

Месторождение полезных ископаемых: **Нядейюское**

номер лицензии: **НРМ № 00643 НР**

дата выдачи лицензии: **15.11.2006**

срок действия лицензии: **01.04.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен на территории Ненецкого автономного округа и имеет статус горного и геологического отводов; ограничен по глубине подошвой нижнего продуктивного горизонта**

вид лицензии: **геологическое изучение недр Нядейюского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти с 2003 по 2007 год; программа освоения месторождения: оформление горного отвода – выполнено; реализация программы геологоразведочных работ: переобработка и переинтерпретация в 2001-2002 году данных сейсморазведки в объеме 800 пог. км – на 01.04.07 г выполнена полностью; сейсморазведочные работы 2Д в 2001-2002 году объемом 200 пог. км – с/р работы 2 Д не выполнены, выполнены сейсмические работы 3Д в объеме 155 кв. км; бурение разведочной скважины в 2003 году - не выполнено; бурение поисковой скважины в 2002 году, бурение поисковой скважины выполнено в 2006 г.; обобщение материалов, пересчет и предоставление отчета с подсчетом запасов углеводородного сырья в государственной комиссии по запасам министерства природных ресурсов России в IV квартале 2005 года – предоставление отчета по подсчету запасов планируется в 2007 году**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения не выполняются в части: уровней добычи нефти; отставания по срокам с подсчетом запасов (2005 год), исполнения нового проектного документа (технологическая схема разработки -2004 г.); бурения разведочной скважины в 2002 году. 20.04.2006 центральной комиссией по разработке Роснедра принят новый проектный документ «Проект опытно-промышленной разработки с термальным заводнением Нядейюского месторождения вала Гамбурцева». Добыча нефти в 2007 году по новому проектному документу составит 1065,0 тыс. т. В 2007 осуществляется пересчет запасов и защита запасов, составление технологической схемы разработки намечается в 2008 году**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ**

Месторождение полезных ископаемых: **Хасырейское**

номер лицензии: **НРМ № 00642 НР**

дата выдачи лицензии: **15.11.2006**

срок действия лицензии: **01.04.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен на территории Ненецкого автономного округа и имеет статус горного и геологического отводов; ограничен по глубине подошвой нижнего продуктивного горизонта**

вид лицензии: **геологическое изучение недр Хасырейского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти с 2002 по 2007 год; программа освоения месторождения: оформление горного отвода – выполнено; реализация программы геологоразведочных работ: переобработка и переинтерпретация в 2001-2002 году данных сейсморазведки в объеме 900 пог. км – на 01.04.2007 г. выполнена полностью; сейсморазведочные работы 2Д на автохон в 2001-2002 году объемом 90 пог. км – сейсмические работы 2 Д не выполнены, выполнены сейсмические работы 3Д в 2003-2004 году в объеме 214 кв.**

км; бурение разведочной скважины в 2002-2003 году - не выполнено, поставленная задача была решена бурением эксплуатационной скважины № 5101 в 2005 г.; бурение поисковой скважины в 2004–2005 году - не выполнено; обобщение материалов, пересчет и предоставление отчета с подсчетом запасов углеводородного сырья в государственной комиссии по запасам министерства природных ресурсов России в IV квартале 2005 года – предоставление отчета по подсчету запасов планируется в 2007 году

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: условия лицензионного соглашения не выполняются в части: уровней добычи нефти; отставания по срокам с подсчетом запасов (2005 г.), исполнения нового проектного документа (технологическая схема разработки -2004 год); бурения 2 поисковой скважины в 2002-2005 году. 20.04.2006 ЦКР Роснедра принят новый проектный документ «Проект опытно-промышленной разработки с термальным заводнением Хасырейского месторождения вала Гамбурцева». Добыча нефти в 2007 году по новому проектному документу составит 2621,0 тыс. т. В 2007 году осуществляется пересчет запасов, защита запасов; составление технологической схемы разработки намечается в 2008 году

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: **Воргамусюрское**

номер лицензии: **СЫК № 01761 НР**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **30.06.2030**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно**

основания выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Интинском районе Республики Коми и имеет статус геологического отвода (без ограничения по глубине) на период геологического изучения и горного отвода на период разработки открытых месторождений**
вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Воргамусюрского участка на территории Республики Коми**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **на этапе геологического изучения владелец лицензии обязуется: в течение года с даты государственной регистрации лицензии подготовить и согласовать в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ»; в течение 2-х лет с даты гос. регистрации начать строительство поисковой скважины с целью вскрытия нижнедевонско - силурийского комплекса; в течение 5-ти лет с даты гос. регистрации лицензии закончить строительством 3 поисково-оценочные скважины; на этапе разведки и добычи: в течение 4-х лет с даты гос. регистрации лицензии закончить строительством не менее 2-х разведочных скважин; не позднее 2008 года представить в установленном порядке на утверждение и экспертизу проект опытно-промышленной эксплуатации; не позднее 2009 года ввести месторождение в опытно-промышленную эксплуатацию; в 2010 году составить отчет с подсчетом запасов углеводородов и в установленном порядке представить его на экспертизу; в 2011 году, с учетом результатов опытно-промышленную эксплуатацию подготовить и утвердить технологическую схему разработки и проект обустройства месторождения; в 2012-2013 году произвести дообустройство месторождения; ввести месторождение в промышленную разработку не позднее 2014 года**

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи в бюджет РФ: разовый платеж за право пользования недрами 3 750 000 000 руб.; плату за пользование геологической информацией о недрах в размере 50 000 руб.; сбор за выдачу лицензии в размере 15 000 руб.; за проведение работ по поиску и оценке**

месторождений углеводородного сырья – за площадь участка недр по ставке: первые 5 лет по 240 руб. за 1 кв. км участка недр; с шестого года по 360 руб. за кв. км участка недр; за проведение работ по разведке месторождения – за площадь участка недр, на которой запасы углеводородного сырья установлены и учтены Гос. балансом полезных ископаемых (за исключением территории в контуре горного отвода), по ставке: первые 5 лет проведения разведочных работ по 6 000 руб. за 1 кв. км участка недр; шестой-седьмой год проведения разведочных работ по 8 000 руб. за кв. км; 8-9-ый год проведения разведочных работ по 10 000 руб за 1 кв. км участка недр; с 10-го года проведения разведочных работ по 20 000 руб. за 1 кв. км участка недр; НДПИ
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ**

Участок недр: **Осовейский**

номер лицензии: **НРМ 00638 НЭ**

дата выдачи лицензии: **13.09.2006**

срок действия лицензии: **25.08.2031**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Ненецком автономном округе и имеет статус горного отвода без ограничения по глубине, площадью 87,4км²**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Осовейском участке недр**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: до 2008 года приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д или 3Д); до 2010 года закончить строительством одной разведочной скважины; до 2011 года закончить строительством две разведочные скважины; в течение одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Лицензионные участки ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Сахалинской области (оператор ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»)

Участок недр: **Каурунанинская площадь (западная часть)**

номер лицензии: **ЮСХ 00762 НР**

дата выдачи лицензии: **21.07.2006**

срок действия лицензии: **01.07.2031**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Ногликском районе Сахалинской области и занимает береговую территорию Ныйского залива и имеет статус геологического отвода площадью 9,1км²**

вид лицензии: **геологическое изучение (поиски, разведка) и добыча углеводородного сырья на Каурунанинской площади (западная часть)**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: до 2006-2007 года выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д на всей площади участка; до 2008 года закончить строительством не менее двух поисковых скважин; до 2010 года (в случае открытия месторождения) пробурить не менее двух разведочных скважин; В течение одного года с даты открытия месторождения представить отчет на государственную экспертизу запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Каурунани**

номер лицензии: **ЮСХ 00818 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2018**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно.**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в пределах Ногликского района, включает нефтегазовое месторождение Каурунани, площадь участка, км² - 6,44**

вид лицензии: **геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Каурунанинской структуре**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчетность в территориальное управление по недропользованию)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **в целях поиска и оценки месторождения 360 руб. за 1 кв.км; в целях проведения разведки 12000 руб. за 1 кв.км. НДС, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением уровня добычи нефти**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Осскойская структура**

номер лицензии: **ЮСХ 00843 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2018**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно.**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Восточно-Осскойскую структуру расположенную в пределах Охинского района, общая площадь участка, км²- 64,956**

вид лицензии: **геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Восточно-Осской структуре**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение геологического изучения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды**
срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **за право проведения поисков 3% от договорной (сметной) стоимости работ, за право проведения разведки 6% от договорной (сметной) стоимости работ**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 условия по геологическому изучению участка недр не выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Кайганское**

номер лицензии: **ЮСХ 00847 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2018**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно.10**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Восточно-Кайганское нефтяное месторождение расположено в 6 км восточнее г. Охи Охинского района. Общая площадь участка, км² - 10,32**

вид лицензии: **геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Восточно-Кайганском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение геологического изучения; выполнения требований по охране недр и окружающей среды**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)**

обязательные платежи которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **за право проведения поисков 3% от договорной (сметной) стоимости работ, за право проведения разведки 6% от договорной (сметной) стоимости работ**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 условия по геологическому изучению участка недр не выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Кыдыланы**

номер лицензии: **ЮСХ 00846 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013г**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно.**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазовое месторождение Кыдыланы, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 16,0**

вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Кыдыланы**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 условия не выполняются в части уровней добычи нефти**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Колендо**

номер лицензии: **ЮСХ 00828 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно.**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Колендо, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 18,12**

вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Колендо**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Волчинка**

номер лицензии: **ЮСХ 00836 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно.**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазовое месторождение Волчинка, расположенное в 28 км юго-западнее г. Охи. Общая площадь участка км² – 51,15**

вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Волчинка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи нефти и газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Томи**

номер лицензии: **ЮСХ 00824 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: *Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно.*

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок включает газоконденсатное месторождение Усть-Томи, расположенное в пределах Ногликского района. **Общая площадь участка км² – 9,90**

вид лицензии: *добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Томи*

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: *выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

срок выполнения указанных обязательств: *постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)*

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства; отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Крапивненское**

номер лицензии: **ЮСХ 00833 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: *Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно*

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок включает **Крапивненское нефтегазовое месторождение, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 9,28**

вид лицензии: *добыча газа нефтегазового месторождения Крапивненское*

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: *выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

срок выполнения указанных обязательств: *постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)*

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства; отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Астрахановское**

номер лицензии: **ЮСХ 00839 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: *Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно*

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр: лицензионный участок включает **Астрахановское газоконденсатное месторождение, расположенное в 60 км юго-западнее г. Охи. Общая площадь участка км² – 10,11**

вид лицензии: *добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Астрахановское*

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**
срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчетность в территориальное управление по недропользованию)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Узловое**

номер лицензии: **ЮСХ 00837 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газоконденсатное месторождение Узловое, расположенное в 60 км юго-западнее г. Охи. Общая площадь участка км² – 17,96**

вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Узловое**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчетность в территориальное управление по недропользованию)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа и конденсата**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства; несоответствие отборов запасам УВ**

Месторождение полезных ископаемых: **Одопту**

номер лицензии: **ЮСХ 00829 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Одоптинское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 19,81**

вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Одопту**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчетность в территориальное управление по недропользованию)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи нефти и газа факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Паромай**

номер лицензии: **ЮСХ 00834 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Паромайское газонефтяное месторождение, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 33,5**

вид лицензии: **добыча нефти и газа газоконденсатного месторождения Паромай**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **им. Мирзоева**

номер лицензии: **ЮСХ 00820 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазоконденсатное месторождение им. Р.С. Мирзоева, расположенное в 44 км. севернее п. Ноглики Ногликского района. Общая площадь участка км² – 17,6**

вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения им. Р.С. Мирзоева**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением выполнения условий в части уровней добычи нефти и газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства; отсутствие инвестиций*

Месторождение полезных ископаемых: **Уйглекуты**

номер лицензии: **ЮСХ 00826 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Уйглекуты, расположенное в 6 км южнее п. Ноглики Ногликского района. Общая площадь участка км² – 5,5**

вид лицензии: **добыча нефти газонефтяного месторождения Уйглекуты**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)**

обязательные платежи которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия не выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства; отсутствие инвестиций*

Месторождение полезных ископаемых: **Набиль**

номер лицензии: **ЮСХ 00817 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Набильское газонефтяное месторождение, расположенное в пределах Ногликского района. Общая площадь участка км² – 21,65**

вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Набиль**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением выполнения условий в части уровней добычи нефти и газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: *несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства; увеличение обводнённости продукции*

Месторождение полезных ископаемых: **Катангли**

номер лицензии: **ЮСХ 00825 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтяное месторождение Катангли, расположенное в 14 км южнее п. Ноглики Ногликского района. Общая площадь участка км² – 4,65**

вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Катангли**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Нижнее Даги**

номер лицензии: **ЮСХ 00822 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазоконденсатное месторождение Нижние Даги, расположенное в пределах Ногликского района. Общая площадь участка км² – 8,4**

вид лицензии: **добыча газа, конденсата и нефти нефтегазоконденсатного месторождения Нижние Даги**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением выполнения условий в части уровней добычи нефти, газа и конденсата**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства; отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Эвай**

номер лицензии: **ЮСХ 00819 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно**

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок включает газоконденсатное месторождение Усть-Эвай, расположенное в пределах Ногликского района. **Общая площадь участка км² – 27,0**

вид лицензии: *добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Эвай*
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: *выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*
срок выполнения указанных обязательств: *постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)*

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением выполнения условий в части уровней добычи газа и конденсата**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: *несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства; отсутствие инвестиций*

Месторождение полезных ископаемых: **Малое Сабо**

номер лицензии: **ЮСХ 00841 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: *Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно*

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок включает нефтегазоконденсатное месторождение Малое Сабо, расположенное в пределах Охинского района. **Общая площадь участка км² – 10,95**

вид лицензии: *добыча нефти и газа нефтегазоконденсатного месторождения Малое Сабо*

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: *выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

срок выполнения указанных обязательств: *постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)*

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением выполнения условий в части уровней добычи газа и конденсата**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: *несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства; отсутствие потребления низконапорного газа*

Месторождение полезных ископаемых: **Мухто**

номер лицензии: **ЮСХ 00827 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: *Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно ст.10*

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Мухто, расположенное в пределах Охинского района. **Общая площадь участка км² – 16,75**

вид лицензии: *добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Мухто*
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: *выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*
срок выполнения указанных обязательств: *постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)*
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются.**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: *несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства*

Месторождение полезных ископаемых: **Западное Сабо**

номер лицензии: **ЮСХ 00838 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: *Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно ст.10*

основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

описание участка недр, предоставляемых в пользование: *лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Западное Сабо, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 10,15*

вид лицензии: *добыча нефти газонефтяного месторождения Западное Сабо*

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: *выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

срок выполнения указанных обязательств: *постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)*

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: *несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства*

Месторождение полезных ископаемых: **Эхаби**

номер лицензии: **ЮСХ 00848 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: *Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно ст.10*

основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

описание участка недр, предоставляемых в пользование: *лицензионный участок включает нефтяное месторождение Эхаби, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 6,91*

вид лицензии: *добыча нефти нефтяного месторождения Эхаби*

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: *выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

срок выполнения указанных обязательств: *постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)*

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи нефти**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства; увеличение обводненности продукции**

Месторождение полезных ископаемых: **Сабо (с участком Южное Эрри)**

номер лицензии: **ЮСХ 00840 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазовое месторождение Сабо (с участком Южное Эрри), расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 47,6**

вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Сабо (с участком Южное Эрри)**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи нефти и газа**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства; отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Нельма**

номер лицензии: **ЮСХ 00831 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Нельма, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 6,77**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа газонефтяного месторождения Нельма**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: *несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства*

Месторождение полезных ископаемых: **Гиляко-Абунан**

номер лицензии: **ЮСХ 00832 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазовое месторождение Гиляко-Абунан, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 4,92**

вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Гиляко-Абунан**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи нефти и газа**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства; отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Северная Оха**

номер лицензии: **ЮСХ 00842 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Северная Оха, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 3,14**

вид лицензии: **добыча нефти и газа месторождения Северная Оха**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **на добычу нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащение замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизацию отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Монги**

номер лицензии: **ЮСХ 00821 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: *Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно*
основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*
описание участка недр, предоставляемых в пользование: *лицензионный участок включает нефтегазоконденсатное месторождение Монги, расположенное в пределах Ногликского района. Общая площадь участка км² – 29,71*
вид лицензии: *добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Монги*
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*
срок выполнения указанных обязательств: *постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)*
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: *по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа и конденсата*
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: *несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства*

Месторождение полезных ископаемых: **Тунгор**

номер лицензии: **ЮСХ 00830 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: *Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно*
основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*
описание участка недр, предоставляемых в пользование: *лицензионный участок включает нефтегазоконденсатное месторождение Тунгор, расположенное в 1-ом км. Восточнее п. Тунгор Охинского района Сахалинской области. Общая площадь участка км² – 8,08*
вид лицензии: *добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Тунгор*
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*
срок выполнения указанных обязательств: *постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)*
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: *по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются.*
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: *несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства; отсутствие инвестиций*

Месторождение полезных ископаемых: **Восточное Даги**

номер лицензии: **ЮСХ 00823 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: *Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно*
основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*
описание участка недр, предоставляемых в пользование: *лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Восточное Даги, расположенное в 36 км Севернее пгт. Ноглики Сахалинской области. Общая площадь участка км² – 6,24*

вид лицензии: *добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Восточное Даги*
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*
срок выполнения указанных обязательств: *постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)*

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: *по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи нефти и газа*
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: *несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства*

Месторождение полезных ископаемых: **Шхунное**

номер лицензии: **ЮСХ 00835 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: *Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно*

основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

описание участка недр, предоставляемых в пользование: *лицензионный участок включает нефтегазовое месторождение Шхунное, расположенное в 36 км. юго-западнее г. Охи Сахалинской области. Общая площадь участка км² – 6,14*

вид лицензии: *добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Шхунное*

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

срок выполнения указанных обязательств: *постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)*

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: *по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи нефти, газа и конденсата*

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: *несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства; отсутствие инвестиций*

Месторождение полезных ископаемых: **Центральная Оха**

номер лицензии: **ЮСХ 00845 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: *Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно*

основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

описание участка недр, предоставляемых в пользование: *лицензионный участок включает нефтяное месторождение Центральная Оха, расположенное на западной окраине г. Охи. Общая площадь участка км² – 14,22*

вид лицензии: *добыча нефти нефтяного месторождения Центральная Оха*

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

срок выполнения указанных обязательств: *постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)*

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: *несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства*

Месторождение полезных ископаемых: **Восточное Эхаби**

номер лицензии: **ЮСХ 00844 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: *Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно*

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Восточное Эхаби, расположенное в 13 км юго-восточнее г.Охи Сахалинской области. Общая площадь участка км² – 11,77**

вид лицензии: *добыча нефти газонефтяного месторождения Восточное Эхаби*

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

срок выполнения указанных обязательств: *постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)*

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением добычи газа.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: *несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства*

Месторождение полезных ископаемых: **Одопту-море (Северный купол)**

номер лицензии: **ШОМ 13839 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: *Закон Российской Федерации «О недрах», возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно*

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок расположен на шельфе Охотского моря, в 6 км. от северо-восточного побережья о.Сахалин. Общая площадь участка км² – 148,6**

вид лицензии: *добыча углеводородов в пределах Северного купола месторождения Одопту-море*

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

срок выполнения указанных обязательств: *постоянный (ежегодная отчётность в территориальное управление по недропользованию)*

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: *несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства*

Месторождение полезных ископаемых:

номер лицензии: **ШОМ 14117 ПГ**

дата выдачи лицензии: **14.06.2007**

срок действия лицензии: **31.12.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст. 10 Закона Российской Федерации «О недрах» ст. 10, возможность продления срока лицензии оценивается эмитентом положительно**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр для проводки наклонно-направленных скважин располагается у восточного побережья острова Сахалин, включает часть суши острова и акваторий Охотского моря от побережья до границ горного отвода месторождения «Одопту-море». Площадь участка 29,65км² с ограничением на глубину 1800м.**

вид лицензии: **строительство и эксплуатация подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых, для проводки наклонно-направленных скважин с побережья о. Сахалин до нефтегазоконденсатного месторождения "Одопту-море"**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **налоги, платежи и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: *несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства*

Лицензионные участки ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Чеченской республики (оператор ОАО «Грознефтегаз»)

Месторождение полезных ископаемых: **Андреевское**

номер лицензии: **ГРЗ 11122 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2018**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст. 10 Закона Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Андреевского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 550 га**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Андреевском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 1 разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **бурение в течение 3-х лет; переоценка запасов в течение 2-х лет с даты выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки.**

В соответствии с дополнительным соглашением заключенным 10.10.06 г. между ОАО «НК «Роснефть» и Федеральным агентством по недропользованию МПР России, по Андреевскому лицензионному участку, которое является неотъемлемой частью лицензии внесены изменения в сроки геологоразведочных работ (провести в 2008г сейсмосьемку МОВ ОГТ 100 пог.км.;

пробурить в 2009-2010гг одну разведочную скважину) и по переоценке запасов (в срок до 01.01.12г.).

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по в. мелу в 2004 году (выполнена, не утв.); проект разработки в. мела в 2003 (выполнен, не утв.) и 2007 году (в плане ЦКР на утверждение в сентябре 2007г); горный отвод в 2005 году (выполнено в 2005г.); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней. Дополнение о пересмотре сроков выполнения разведочного бурения находится на регистрации в фондах**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **Бенойское**

номер лицензии: **ГРЗ 11121 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст. 10 Закона Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Бенойского газоконденсатного месторождения. Общая площадь участка недр равна 1125 га**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Бенойском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов в течение 2-х лет с даты выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов свободного газа по в. мелу в 2009 году; горный отвод в 2005 году (выполнен); по месторождению ведется добыча свободного газа для нужд населения прилегающих сел; фактические объемы добычи свободного газа значительно ниже лицензионных уровней.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды.**

Месторождение полезных ископаемых: **Брагунское**

номер лицензии: **ГРЗ 11114 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст. 10 Закона Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую и нижнемеловую залежи Брагунского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 5460 га

вид лицензии: разведка и добыча углеводородного сырья на Брагунском лицензионном участке
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов углеводородов сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

срок выполнения указанных обязательств: переоценка запасов до 01.01.2006; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: переоценка запасов по в.мелу произведена в 2004 году и по н. мелу в 2005 году(не утв.); проект доразработки в 2004 году (не утв.), проект разработки по верхнему и нижнему мелу 2006г (в плане ЦКР на утв. в июле 2007г) ; горный отвод в 2005 году (выполнено); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов

Месторождение полезных ископаемых: Гойт-Кортовский

номер лицензии: ГРЗ 11105 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.2002

срок действия лицензии: 01.03.2022

возможность и основания для продления срока лицензии: ст. 10 Закона Российской Федерации «О недрах»

основания выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя чокракскую залежь Гойт-Кортовского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 4519 га

вид лицензии: разведка и добыча углеводородного сырья на Гойт-Кортовском лицензионном участке

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

срок выполнения указанных обязательств: переоценка запасов до 31.12.2006; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов в 2006 году; проект разработки в 2006 году , проект разработки в 2007г (в плане ЦКР на утверждение в сентябре 2007г); горный отвод в 2005 году**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **Горское (Али-Юрт)**

номер лицензии: **ГРЗ 11116 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2011**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст. 10 Закона Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя чокракскую залежь Горского месторождения нефти и фораминиферовую залежь, расположенную в пределах Али-Юртовского участка Горского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 918 га**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов в течение 2-х лет со дня выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **горный отвод в 2005 году (выполнено); проект разработки в 2008 году; в 2006 году начат ввод скважин в эксплуатацию. Требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **Горячесточненское**

номер лицензии: **ГРЗ 11124 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст. 10 Закона Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую и нижнемеловую залежи Горячесточненского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 4189 га**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Горячесточненском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; с целью наращивания сырьевой базы УВ бурение 1-2 разведочные скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

срок выполнения указанных обязательств: В соответствии с дополнительным соглашением заключенным 10.10.06г. между ОАО «НК «Роснефть» и Федеральным агентством по недропользованию МПР России, по Горячейсточненскому лицензионному участку, которое является неотъемлемой частью лицензии внесены изменения в сроки геологоразведочных работ (пробурить в 2008 г. одну разведочную скважину) и по переоценке запасов (в срок до 01.01.10г.).

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ.

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Проект разработки верхнемеловой залежи, 2002г. (выполнен, утв. в ЦКР в 2003г.); проект разработки нижнемеловой залежи, 2004 г. (выполнен, не утвержден); проект разработки 2006г (не утвержден в ЦКР); переоценка запасов по нижнемеловой залежи, 2003 г. (выполнена, на утв. в ГКЗ); переоценка запасов по верхнемеловой залежи в 2006г. Уровни добычи нефти выше лицензионных и проектных норм; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства

Месторождение полезных ископаемых: Гудермесское

номер лицензии: ГРЗ 11111 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.2002г

срок действия лицензии: 01.03.2022г

возможность и основания для продления срока лицензии: ст. 10 Закона Российской Федерации «О недрах»

основания выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя чокракскую и верхнемеловую залежи Гудермесского месторождения нефти с участком Петропавловский. Общая площадь участка недр равна 8854 га

вид лицензии: разведка и добыча углеводородного сырья на Гудермесском лицензионном участке

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; проведение сейсморазведочных работ методом отраженной волны общей глубинной точки (МОВ ОГТ) и бурение 1 разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

срок выполнения указанных обязательств: переоценка запасов до 01.01.2006; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки.

В соответствии с дополнительным соглашением заключенным 10.10.06г. между ОАО «НК «Роснефть» и Федеральным агентством по недропользованию МПР России, по Гудермесскому лицензионному участку, которое является неотъемлемой частью лицензии внесены изменения в сроки геологоразведочных работ (провести в 2008г.сейсмосьемку МОВ ОГТ 100 пог.км.; пробурить в 2009г одну разведочную скважину) и по переоценке запасов (в срок до 01.01.11г.).

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **сейсмические работы планируются с 2007 году; ; переоценка запасов по Западному Гудермесу-Петропавловскому участку в 2003 году (выполнена - не утверждена); миоцена Гудермесского месторождения и в. мела Восточного Гудермеса в 2009 году; проект разработки по Западному Гудермесу-Петропавловскому уч-ку в 2004 году (выполнен - не утвержден); проект разработки Западный Гудермес-Петропавловский участок 2007г (в плане ЦКР на утверждение в июле 2007г); горный отвод в 2005 году (выполнено); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней. Дополнение о пересмотре сроков выполнения разведочного бурения находится на регистрации в фондах**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **Ильинское**

номер лицензии: **ГРЗ 11110 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст. 10 Закона Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр общей площадью 414 га, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Ильинского месторождения нефти**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Ильинском лицензионном участке.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 2-х разведочных скважин; переоценка запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **бурение, переоценка запасов в течение 3-х лет с даты выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**

В соответствии с дополнительным соглашением заключенным 10.10.06г. между ОАО «НК «Роснефть» и Федеральным агентством по недропользованию МПР России, по Ильинскому лицензионному участку, которое является неотъемлемой частью лицензии внесены изменения в сроки геологоразведочных работ (пробурить в 2008г одну разведочную скважину) и по переоценке запасов (в срок до 01.01.10г.).

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **бурение не планируется; в связи с обводнением по месторождению Ильинское добыча нефти не ведется, запасы по месторождению после пересчета будут списаны. Дополнение о пересмотре сроков выполнения разведочного бурения находится на регистрации в фондах**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **Лесное**

номер лицензии: **ГРЗ 11123 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст. 10 Закона Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **участок недр общей площадью 98 га, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Лесного месторождения нефти**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Лесном лицензионном участке.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переоценка запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **В соответствии с дополнительным соглашением заключенным 10.10.06г. между ОАО «НК «Роснефть» и Федеральным агентством по недропользованию МПР России, по Лесному лицензионному участку, которое является неотъемлемой частью лицензии внесены изменения в сроки геологоразведочных работ (пробурить в 2008г одну разведочную скважину) и по переоценке запасов (в срок до 01.01.10г.).**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в связи с обводнением по месторождению Лесное добыча нефти не ведется, запасы после пересчета будут списаны как неподтвердившиеся. Дополнение о пересмотре сроков выполнения разведочного бурения находится на регистрации в фондах**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **Мескетинское**

номер лицензии: **ГРЗ 11120 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2016**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст. 10 Закона Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Мескетинского месторождения нефти, площадь участка недр равна 826 га**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Мескетинском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 1 разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг освоения месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **бурение в течение 3-х лет; переоценка запасов в течение 2-х лет с даты выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки.**

В соответствии с дополнительным соглашением заключенным 10.10.06г. между ОАО «НК «Роснефть» и Федеральным агентством по недропользованию МПР России, по Мескетинскому лицензионному участку, которое является неотъемлемой частью лицензии внесены изменения в сроки геологоразведочных работ (пробурить в 2009г одну разведочную скважину) и по переоценке запасов (в срок до 01.01.11г.).

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **бурение 2-х разведочных скважин в 2007 и 2008 году (планировалось); переоценка запасов по в. мелу в 2004 году (выполнено - прошла ЦКБ в 2005г); проект разработки в. мела в 2003 (выполнен - не утв.) и 2007г (в плане ЦКР на утв. в декабре 2007г); горный отвод в 2005 году (выполнено); добыча нефти по единственной эксплуатационной скважине не ведется в связи с необходимостью восстановления линии НГП. Дополнение о пересмотре сроков выполнения разведочного бурения находится на регистрации в фондах**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **Минеральное**

номер лицензии: **ГРЗ 11113 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст. 10 Закона Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Минерального месторождения нефти, площадь участка недр составляет 867 га**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Минеральном лицензионном участке.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов в течение 2-х лет с даты выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по в. мелу в 2004 году (прошла ЦКБ в 2005г.); проект разработки в. мела в 2004 году (не утв.) и в 2006г (в плане ЦКР на утв. в июле 2007г); горный отвод в 2005 году(выполнено); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую**

опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов

Месторождение полезных ископаемых: **Октябрьское**

номер лицензии: **ГРЗ 11118 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст. 10 Закона Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя чокракскую, верхнемеловую и нижнемеловую залежи Октябрьского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 1670 га**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Октябрьском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов до 01.12.2006; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по в.мелу в 2005 году (выполнена, не утв.); по миоцену в 2006 году (из-за отсутствия геологического материала договор по переоценке запасов не был заключен), по н.мелу в 2007 году; проект разработки в.мела в 2002 (утв. в ЦКР в 2003г.) и 2006 году (в плане ЦКР на утверждение в 2007г); миоцена в 2009 году; горный отвод в 2005 году (выполнено); требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; фактические объемы добычи нефти выше лицензионных уровней и проектных норм отборов.**

Месторождение полезных ископаемых: **Правобережное**

номер лицензии: **ГРЗ 11108 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст. 10 Закона Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую и нижнемеловую залежи Правобережного месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 12262 га**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Правобережном лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать**

ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

срок выполнения указанных обязательств: переоценка запасов до 2006 года; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки (в работе)

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: переоценка запасов по в.мелу в 2005 году (не утв.); проект разработки в.мела в 2003 (не утв.) , н.мела в 2005 году(не утв.), проект разработки верхне- и нижнемеловых залежей в 2007г (в плане ЦКР на утв. в сентябре 2007г); горный отвод в 2004 году (обязательства выполняются); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов

Месторождение полезных ископаемых: Северо-Брагунское

номер лицензии: ГРЗ 11117 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.2002

срок действия лицензии: 01.03.2021

возможность и основания для продления срока лицензии: ст. 10 Закона Российской Федерации «О недрах»

основания выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр, которому придан статус горного отвода расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Северо-Брагунского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 5825 га

вид лицензии: разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Брагунском лицензионном участке

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 1-2 разведочных скважин; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

срок выполнения указанных обязательств: В соответствии с дополнительным соглашением заключенным 10.10.06г. между ОАО «НК «Роснефть» и Федеральным агентством по недропользованию МПР России, по Северо-Брагунскому лицензионному участку, которое является неотъемлемой частью лицензии внесены изменения в сроки геологоразведочных работ (пробурить в 2006г одну разведочную скважину) и по переоценке запасов (в срок до 01.01.10г.).

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: переоценка запасов в мела в 2006г (не утв.); проект разработки в. мела в 2002 году (выполнен, утв. в ЦКР 2003г.) и в 2006г (в плане ЦКР на утв. в 2007г); составление технологической схемы разработки нижнемеловой залежи; горный отвод в 2004 году (выполнено); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются; в 2006 года начата бурением разведочная скв.№31. Проект 5800м. На 01.07.07г. забой - 4610м. Дополнение о пересмотре сроков выполнения разведочного бурения находится на регистрации в фондах

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Джалкинское**

номер лицензии: **ГРЗ 11115 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст. 10 Закона Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр общей площадью 1124 га, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Северо-Джалкинского месторождения нефти**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Джалкинском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 2-х разведочных скважин ; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **бурение в течение 3-х лет; переоценка запасов в течение 2-х лет с даты выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки.**

В соответствии с дополнительным соглашением заключенным 10.10.06г. между ОАО «НК «Роснефть» и Федеральным агентством по недропользованию МПР России, по Северо-Джалкинскому лицензионному участку, которое является неотъемлемой частью лицензии внесены изменения в сроки геологоразведочных работ (порвести в 2008г. сейсмосьемку МОВ ОГТ 100 пог.км.; пробурить в 2010 - 11гг. две разведочные скважины) и по переоценке запасов (в срок до 01.01.12г.).

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **бурение пока не планируется; переоценка запасов по в. мелу в 2004 году (прошла ЦКБ в 2005г); проект разработки в. мела в 2003 (проект не утв.) и 2007 году (в плане ЦКР на утв. в декабре 2007г); горный отвод в 2005 году (выполнено); добыча нефти не ведется в связи с капитальным ремонтом единственной добывающей скважины, по которой ведутся работы по забурированию второго ствола. Дополнение о пересмотре сроков выполнения разведочного бурения находится на регистрации в фондах**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Минеральное**

номер лицензии: **ГРЗ 11112 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2015**

возможность и основания для продления срока лицензии: ст. 10 Закона Российской Федерации «О недрах»

основания выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Северо-Минерального месторождения нефти, площадь участка недр равна 1550 га

вид лицензии: разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Минеральном лицензионном участке

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 1 разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

срок выполнения указанных обязательств: в 2007 году утвердить в установленном порядке запасы УВС; в 2008 году приступить к бурению СКВ. С забоем нижнемеловых отложений; в течение одного года с даты утверждения запасов разработать и утвердить новые проектные документы по разработке месторождений; после утверждения проектных документов оформить в установленном порядке уточненные границы горного отвода.

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: переоценка запасов в 2006г; проект разработки в 2007г (в плане ЦКР на утв. в декабре 2007г); горный отвод в 2004 году (обязательства выполняются); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов

Месторождение полезных ископаемых: Старогрозненское

номер лицензии: ГРЗ 11107 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.2002

срок действия лицензии: 01.03.2022

возможность и основания для продления срока лицензии: ст. 10 Закона Российской Федерации «О недрах»

основания выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр, которому придан статус горного отвода расположен на территории Старопромысловского района г. Грозного Чеченской Республики и включает в себя чокракскую, верхнемеловую и нижнемеловую залежи Старогрозненского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 733 га

вид лицензии: разведка и добыча углеводородного сырья на Старогрозненском лицензионном участке

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

срок выполнения указанных обязательств: **В соответствии с дополнительным соглашением заключенным 10.10.06г. между ОАО «НК «Роснефть» и Федеральным агентством по недропользованию МПР России, по Старогрозненскому лицензионному участку, которое является неотъемлемой частью лицензии внесены изменения в сроки переоценки запасов (в срок до 01.01.09г.).**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и «Налоговым кодексом РФ»**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по н.мелу в 2005 году (не утв.), по миоцену в 2006- 07гг. (выполняется), по в.мелу в 2008 году; проект разработки н.мела в 2002 (выполнен, утв. в ЦКР в 2003г.) и 2006 году (в плане ЦКР на утв. в июле 2007г), миоцена в 2005 и 2009 году; горный отвод в 2004 году (выполнено); фактические объемы добычи нефти выше лицензионных и проектных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются. Дополнение о пересмотре сроков выполнения разведочного бурения находится на регистрации в фондах.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **Ханкальское**

номер лицензии: **ГРЗ 11109 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2015**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст. 10 Закона Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Ханкальского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 2611 га**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Ханкальском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 1 разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **В соответствии с дополнительным соглашением заключенным 10.10.06г. между ОАО «НК «Роснефть» и Федеральным агентством по недропользованию МПР России, по Ханкальскому лицензионному участку, которое является неотъемлемой частью лицензии внесены изменения в сроки переоценки запасов (в срок до 01.01.10г.).**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **бурение скважины пока не планируется; переоценка запасов по в. мелу в 2006 году ; проект разработки в. мела в 2007 году (в плане ЦКР на утв. в сентябре 2007г); горный отвод в 2004 году (выполнено); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются. Дополнение о пересмотре сроков выполнения разведочного бурения находится на регистрации в фондах**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации**

скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов

Месторождение полезных ископаемых: **Хаян-Кортовское**

номер лицензии: **ГРЗ 11106 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст. 10 Закона Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **территория Чеченской Республики, участок недр составляет 5300 га**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Хаян-Кортовском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов до 01.05.2007; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки (в работе)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по в. и н.мелу в 2006 году (из-за недостаточности геологического материала работа по переоценке запасов остановлена); проект разработки н. мела в 2005 году (не утв.); проект разработки верхне- и нижнемеловых залежей в 2007г (в плане ЦКР на утв. в сентябре 2007г); горный отвод в 2005 году (выполнено); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **Червленное**

номер лицензии: **ГРЗ 11104 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст. 10 Закона Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя залежь верхнемеловую Червленного месторождения нефти, площадь участка недр равна 909 га**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Червленном лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию**

скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов в течение 2-х лет с даты выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки** обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по в. мелу в 2003 году (на утверждении в ЦКЗ); проект разработки верхнемеловой залежи в 2007г (в плане ЦКР на утв. в декабре 2007г); горный отвод в 2005 году (выполнен); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **Эльдаровское**

номер лицензии: **ГРЗ 11119 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст. 10 Закона Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую и нижнемеловую залежи Эльдаровского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 5500 га**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Эльдаровском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов до 2006 года; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки (обязательства выполняются)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по в. мелу в 2005 году (выполнена, не утв.); н. мела в 2007 году; проект разработки в. мела в 2002 (выполнен, утв. в ЦКР в 2003г.) и 2006 году; (в плане ЦКР на утв. в 2007г); горный отвод в 2004 году (выполнено в 2005г.); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Лицензионные участки ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Ханты-Мансийского автономного округа (оператор ООО «РН-Юганскнефтегаз»)

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ВОСТОЧНО-СУРГУТСКОЕ (ЮЖНАЯ ЧАСТЬ)

номер лицензии: **ХМН 02026НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **17.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Восточно-Сургутское (южная часть) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 537.8 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: на добычу нефти и газа в пределах лицензионного участка

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ВОСТОЧНО-ПРАВДИНСКОЕ

номер лицензии: **ХМН 02046 НЭ**

дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

срок действия лицензии: **17.03.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Восточно-Правдинское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 147,5 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: *добыча нефти и газа с целевым назначением и видами работ в пределах Восточно-Правдинского лицензионного участка*

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ЕФРЕМОВСКОЕ

номер лицензии: **ХМН 02040 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **14.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Ефремовское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 139.4 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Ефремовского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ЗАПАДНО-УГУТСКОЕ

номер лицензии: **ХМН 02025 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **24.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Западно-Угутское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 168.7 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Западно-Угутского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: КИНЯМИНСКОЕ

номер лицензии: **ХМН 02035 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **23.03.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Киняминское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 401.7 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Киняминского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: КУДРИНСКОЕ

номер лицензии: **ХМН 02031 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **17.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Кудринское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 53.6 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Кудринского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: МАЙСКОЕ

номер лицензии: **ХМН 02030 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **14.03.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Майское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 335.8 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Майского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: МАЛОБАЛЫКСКОЕ

номер лицензии: **ХМН 02033 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **14.03.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок включает Малобалыкское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 600.1 км²; родовые угодья не зарегистрированы

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Малобалыкского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: МАМОНТОВСКОЕ (ЭНТЕЛЬСКАЯ ПЛОЩАДЬ)

номер лицензии: **ХМН 02038НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **14.03.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок включает **Мамонтовское (Энтельская площадь) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 1292.6 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Мамонтовского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ОМБИНСКОЕ

номер лицензии: **ХМН 02041 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **17.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Омбинское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 227.2 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Омбинского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ПЕТЕЛИНСКОЕ

номер лицензии: **ХМН 02044 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **27.02.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Петелинское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 337.8 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Петелинского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ПРАВДИНСКОЕ

номер лицензии: **ХМН 02023 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **17.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Правдинское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского и Нефтеюганского районов; общая площадь участка 1295.5 км²; родовые угодья не зарегистрированы**
вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Правдинского лицензионного участка**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Приобское**

номер лицензии: лицензия: **ХМН 02034 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **20.07.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Приобское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского и Ханты-Мансийского районов; общая площадь участка 3353. 5 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Приобского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ПРИРАЗЛОМНОЕ

номер лицензии: **ХМН 02036 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **06.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Приразломное нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского, Нефтеюганского и Ханты-Мансийского районов; общая площадь участка 2281,31 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Приразломного лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации;**

природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: САЛЫМСКОЕ (ЛЕМПИНСКАЯ ПЛОЩАДЬ)

номер лицензии: **ХМН 02047 НЭ**

дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

срок действия лицензии: **25.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Салымское (Лемпинская площадь) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 1599,7 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа в пределах лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: САЛЫМСКОЕ (ПЛАСТ ЮС-0)

номер лицензии: **ХМН 02042 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **29.03.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Салымское (пласт ЮС-0) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 101.05 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Салымского (пласт ЮС-0) лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: СЕВЕРО-САЛЫМСКОЕ

номер лицензии: **ХМН 02045 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **17.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Северо-Салымское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 231.26 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Северо-Салымского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: СОЛКИНСКОЕ (ЮЖНАЯ ЧАСТЬ)

номер лицензии: **ХМН 02028 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **17.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Солкинское (южная часть) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 135.6 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа в пределах Солкинского (южной части) лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: СРЕДНЕБАЛЫКСКОЕ (ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ)

номер лицензии: **ХМН 02039НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **10.02.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Среднебалькское (основная часть) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 125.7 км²; родовые угодья не зарегистрированы**
вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Среднебалькского (основной части) лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: СРЕДНЕУГУТСКОЕ

номер лицензии: **ХМН 02037 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **16.08.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Среднеугутское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 400.4 км²; зарегистрированы родовые угодья**
вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Среднеугутского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ТЕПЛОВСКОЕ

номер лицензии: **ХМН 02032 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **14.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Тепловское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 221.5 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа в пределах лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: УГУТСКОЕ

номер лицензии: **ХМН 02027 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **23.03.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Угутское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 563.9 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Угутского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: УСТЬ-БАЛЫКСКОЕ (ЮЖНАЯ ЧАСТЬ)

номер лицензии: **ХМН 02048 НЭ**

дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

срок действия лицензии: **21.06.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Усть-Балыкское (Б1-5; Б 6-10) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 641. 1 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Усть-Балыкского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: **ФАИНСКОЕ**

номер лицензии: **ХМН 02043 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **06.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Фаинское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 693.3 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Фаинского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: **ЮЖНО-БАЛЫКСКОЕ**

номер лицензии: **ХМН 02024 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **10.02.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Южно-Балыкское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 290.5 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Южно-Балыкского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ЮЖНО-СУРГУТСКОЕ

номер лицензии: **ХМН 02029 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **13.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Южно-Сургутское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского и Нефтеюганского районов; общая площадь участка 710.2 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Южно-Сургутского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: САЛЫМСКОЕ (ЛЕМПИНСКАЯ ПЛОЩАДЬ)

номер лицензии: **ХМН 14126 НП**

дата выдачи лицензии: **20.06.2007**

срок действия лицензии: **30.05.2012**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Салымский (Лемпинская площадь) лицензионный участок находится на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в Нефтеюганском районе; площадь участка 1599,68 км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение нижележащих горизонтов с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **не позднее одного года с даты гос регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке недр»; в 2009 году приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в объеме 214км²; в 2010-2011гг добурить (углубить существующие скважины) пять поисковых скважин; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос.экспертизу запасов**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **лицензия получена 20.06.2007г**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Лицензионные участки ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Ямало-Ненецкого автономного округа (оператор ООО «РН-Пурнефтегаз»).

Участок недр: **Кыпакынский**

номер лицензии: **СЛХ 12380 НП**

дата выдачи лицензии: **25.05.2004**

срок действия лицензии: **01.03.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 606 км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Кыпакынского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2004 году выполнить 500 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; в 2005 году выполнить 500 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; в 2006 году пробурить одну поисковую скважину и выполнить в ней ВСП; в 2007 году пробурить одну поисковую скважину и выполнить в ней ВСП**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Участок недр: **Лавчихинский**

номер лицензии: **СЛХ 12379 НП**

дата выдачи лицензии: **25.05.2004**

срок действия лицензии: **01.03.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 205,99 км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Лавчихинского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2004 году выполнить 200 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; в 2005 году пробурить одну поисковую скважину и выполнить в ней ВСП; в 2006 году пробурить одну поисковую скважину и выполнить в ней ВСП**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Комсомольское**

номер лицензии: **СЛХ 01891 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **16.06.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен на территориях Пуровского и Надымского районов Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча**

углеводородного сырья из пластов ПК1, ПК18, ЗАП10, БП2,3БП6; разведка и последующая разработка залежей углеводородов в нижнемеловых и юрских отложениях (пл. серии АП, БП, Ю)
вид лицензии: *на добычу, геологическое изучение, разведку и последующую разработку залежей углеводородов Северо-Комсомольского участка*

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора*

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, **обновление проектной документации проходит в установленном порядке**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: *Комсомольское*

номер лицензии: *СЛХ 01889 НЭ*

дата выдачи лицензии: *08.11.2006*

срок действия лицензии: *18.04.2013*

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: *участок расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов серии ПК (за исключением сеноманской газовой залежи ПК1), АП, БП и Ач.; геологическое изучение нижне-верхнемеловых, юрских и палеозойских отложений в пределах геологического отвода*

вид лицензии: *добыча углеводородов и геологическое изучение Комсомольского месторождения*

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора*

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: *Усть-Харампурское*

номер лицензии: *СЛХ 01883 НЭ*

дата выдачи лицензии: *08.11.2006*

срок действия лицензии: *16.06.2014*

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: *участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа из пластов БП10, 1-2БП11, 1-2БП12, 1-2БП14; разведка и последующая разработка залежей углеводородов в нижнемеловых и юрских отложениях (пласты серии АП, БП, Ю)*

вид лицензии: *добыча углеводородов, разведка с последующей разработкой залежей Усть-Харампурского месторождения*

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора*
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, обновление проектной документации проходит в установленном порядке. ГРП поставлены в план 2007 года.**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: *Верхне-Пурнейское*

номер лицензии: *СЛХ 01895 НЭ*

дата выдачи лицензии: *08.11.2006*

срок действия лицензии: *24.03.2013*

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: *участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей меловых отложений (пластов АП5, 2БП10, 2БП11); разведка и последующая разработка залежей углеводородов в нижнемеловых и юрских отложениях (пластов серии БП и Ю)*

вид лицензии: **добыча углеводородов, разведка с последующей разработкой залежей Верхне-Пурнейского месторождения.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора*
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: *Фестивальное*

номер лицензии: *СЛХ 01886 НЭ*

дата выдачи лицензии: *08.11.2006*

срок действия лицензии: *06.06.2019*

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: *участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов ПК14, ПК19, ПК21, 1Ю1, 2Ю1, 3Ю1, 4Ю1; геологическое изучение с последующей разработкой залежей меловых, юрских и доюрских отложений*

вид лицензии: **добыча углеводородов, геологическое изучение с последующей разработкой залежей углеводородов Фестивального месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора*
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, обновление проектной документации проходит в установленном порядке**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: *Ново-Пурпейское*

номер лицензии: *СЛХ 01882 НЭ*

дата выдачи лицензии: *08.11.2006*

срок действия лицензии: *24.03.2013*

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: *участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов группы БС; геологическое изучение с последующей разработкой залежей углеводородов нижне-верхнемеловых, юрских отложений*

вид лицензии: **добыча и геологическое изучение залежей углеводородов Ново-Пурпейского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора*

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: *Барсуковское*

номер лицензии: *СЛХ 01889 НЭ*

дата выдачи лицензии: *08.11.2006*

срок действия лицензии: *24.03.2013*

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: *участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей меловых и юрских отложений; доразведка неизученных частей залежей с последующим вовлечением их в освоение*

вид лицензии: **разработка и доразведка нефтегазоконденсатных залежей Барсуковского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора*

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: *Тарасовское*

номер лицензии: *СЛХ 01892 НЭ*

дата выдачи лицензии: *08.11.2006*

срок действия лицензии: *24.03.2013*

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: *участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов серии ПК (за исключением сеноманской газовой залежи ПК1), АП, БП и Ач.; геологическое изучение нижне-верхнемеловых, юрских и палеозойских отложений в пределах геологического отвода*

вид лицензии: **добыча и геологическое изучение залежей Тарасовского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора*

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: *Южно-Тарасовское*

номер лицензии: *СЛХ 01892 НЭ*

дата выдачи лицензии: *08.11.2006*

срок действия лицензии: *24.03.2013*

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: *участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа, конденсата – из всех залежей с соответствующими им запасами, открытых в границах горного отвода и внесенных в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых Российской Федерации; геологическое изучение нижне-верхнемеловых и юрских отложений.*

вид лицензии: **добыча и геологическое изучение залежей Тарасовского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора*

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, обновление проектной документации проходит в установленном порядке**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: *Харампурское (северная и южная залежи)*

номер лицензии: *СЛХ 01884 НЭ*

дата выдачи лицензии: 26.11.2003
срок действия лицензии: 06.06.2013

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основания выдачи лицензии: п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр предоставляемых в пользование: участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов серии ПК (за исключением сеноманской газовой залежи ПК1), АП, БП и Ач.; геологическое изучение нижне-верхнемеловых, юрских и палеозойских отложений в пределах геологического отвода

вид лицензии: **добыча и геологическое изучение залежей Харампурского месторождения.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора*

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, обновление проектной документации проходит в установленном порядке**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: *Западно-Пурпейское*

номер лицензии: СЛХ 01888 НЭ

дата выдачи лицензии: 08.11.2006

срок действия лицензии: 24.03.2013

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основания выдачи лицензии: п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр предоставляемых в пользование: участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов 2БП5, 2БП6 с последующим вовлечением в разработку пластов 0БП2, БП6, 3БП6; геологическое изучение с последующей разработкой меловых, юрских отложений

вид лицензии: **добыча, геологическое изучение с последующей разработкой залежей Западно-Пурпейского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора*

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: *Губкинское*

номер лицензии: СЛХ 01885 НЭ

дата выдачи лицензии: 08.11.2006

срок действия лицензии: 16.06.2019

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр предоставляемых в пользование: участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов ПК16, БП4, 2БП5, 1БП6, 1-2БП7, 1-2БП8, 1БП9; разведка и последующая разработка залежей УВ пластов ПК14, ПК19, ПК20, АП2, БП3, 2БП6, 3-4БП8, ачим.; геологическое изучение и последующая разработка новых залежей меловых, юрских и доюрских отложений

вид лицензии: добыча, геологическое изучение, разведка с последующей разработкой залежей Губкинского месторождения

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства

Месторождение полезных ископаемых: *Северо-Тарасовское*

номер лицензии: СЛХ 01894 НЭ

дата выдачи лицензии: 09.11.2006

срок действия лицензии: 20.06.2013

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»

основания выдачи лицензии: п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр предоставляемых в пользование: участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти из залежей пластов 2БП8, 1БП9, 1БП10, 2БП10, 2БП11 Северо-Тарасовского месторождения; Северо-Айваседопуровское месторождение – пласт БП10; доразведка месторождения

вид лицензии: добыча, разведка с последующей разработкой залежей Северо-Тарасовского и Айваседо-Пуровского месторождений

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства

Месторождение полезных ископаемых: *Северо-Айваседопуровское*

номер лицензии: СЛХ 01894 НЭ

Дата выдачи лицензии: 09.11.2006

Срок действия лицензии: 20.06.2013

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»

основания выдачи лицензии: п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр предоставляемых в пользование: участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти из залежей пластов 2БП8, 1БП9,

1БП10, 2БП10, 2БП11 Северо-Тарасовского месторождения; Северо-Айваседопуровское месторождение – пласт БП10; доразведка месторождения

вид лицензии: добыча, разведка с последующей разработкой залежей Северо-Тарасовского и Айваседо-Пуровского месторождений

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Кынское**

номер лицензии: **СЛХ 01887 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **18.07.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 90 км юго-западнее п. Красноселькуп Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа; геологическое изучение, включая поиск и оценку выявленных и вновь открытых залежей углеводородного сырья с правом последующей добычи; добыча нефти, газа и газового конденсата из меловых и юрских отложений (пласты Т, ПК, БТ, Ю1, Ю2) Кынско-Часельского участка недр (Кынского, Усть-Часельского, Ново-Часельского, Верхне-Часельского, Фахировского месторождений); разведка, в том числе завершение разведки месторождений по проектам, утвержденным до введения в действие Закона РФ «О недрах»**

вид лицензии: геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства.**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Часельское**

номер лицензии: **СЛХ 01887 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **18.07.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 90 км юго-западнее п. Красноселькуп Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа; геологическое изучение, включая поиск и оценку выявленных и вновь открытых залежей углеводородного сырья с правом последующей добычи; добыча нефти, газа и газового конденсата из меловых и юрских отложений (пласты Т, ПК, БТ, Ю1, Ю2) Кынско-Часельского участка недр (Кынского, Усть-Часельского, Ново-Часельского, Верхне-Часельского, Фахировского**

месторождений); разведка, в том числе завершение разведки месторождений по проектам, утвержденным до введения в действие Закона РФ «О недрах».

вид лицензии: геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора*

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Отставание ввода месторождения в разработку

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Ново-Часельское**

номер лицензии: СЛХ 01887 НЭ

дата выдачи лицензии: 08.11.2006

срок действия лицензии: 18.07.2019

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: п. 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: участок недр расположен в 90 км юго-западнее п. Красноселькуп Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа; геологическое изучение, включая поиск и оценку выявленных и вновь открытых залежей углеводородного сырья с правом последующей добычи; добыча нефти, газа и газового конденсата из меловых и юрских отложений (пласты Т, ПК, БТ, Ю1, Ю2) Кынско-Часельского участка недр (Кынского, Усть-Часельского, Ново-Часельского, Верхне-Часельского, Фахировского месторождений); разведка, в том числе завершение разведки месторождений по проектам, утвержденным до введения в действие Закона РФ «О недрах»

вид лицензии: геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора*

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Отставание ввода месторождения в разработку

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Верхне-Часельское**

номер лицензии: СЛХ 01887 НЭ

дата выдачи лицензии: 08.11.2006

срок действия лицензии: 18.07.2019

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: п. 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: участок недр расположен в 90 км юго-западнее п. Красноселькуп Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа; геологическое изучение, включая поиск и оценку выявленных и вновь открытых залежей углеводородного сырья с правом последующей добычи; добыча нефти, газа и газового конденсата из меловых и юрских отложений (пласты Т, ПК, БТ, Ю1, Ю2) Кынско-Часельского участка недр (Кынского, Усть-Часельского, Ново-Часельского, Верхне-Часельского, Фахировского

месторождений); разведка, в том числе завершение разведки месторождений по проектам, утвержденным до введения в действие Закона РФ «О недрах»

вид лицензии: геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора*

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Отставание ввода месторождения в разработку

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: *Фахировское*

номер лицензии: *СЛХ 01887 НЭ*

дата выдачи лицензии: *08.11.2006*

срок действия лицензии: *18.07.2019*

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: участок недр расположен в 90 км юго-западнее п. Красноселькуп Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа; геологическое изучение, включая поиск и оценку выявленных и вновь открытых залежей углеводородного сырья с правом последующей добычи; добыча нефти, газа и газового конденсата из меловых и юрских отложений (пласты Т, ПК, БТ, Ю1, Ю2) Кынско-Часельского участка недр (Кынского, Усть-Часельского, Ново-Часельского, Верхне-Часельского, Фахировского месторождений); разведка, в том числе завершение разведки месторождений по проектам, утвержденным до введения в действие Закона РФ «О недрах»

вид лицензии: геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора*

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: *Наумовское*

номер лицензии: *СЛХ 01887 НЭ*

дата выдачи лицензии: *08.11.2006*

срок действия лицензии: *18.07.2019*

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: участок недр расположен в 90 км юго-западнее п. Красноселькуп Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа; геологическое изучение, включая поиск и оценку выявленных и вновь открытых залежей углеводородного сырья с правом последующей добычи; добыча нефти, газа и газового конденсата из меловых и юрских отложений (пласты Т, ПК, БТ, Ю1, Ю2) Кынско-Часельского участка недр (Кынского, Усть-Часельского, Ново-Часельского, Верхне-Часельского, Фахировского

месторождений); разведка, в том числе завершение разведки месторождений по проектам, утвержденным до введения в действие Закона РФ «О недрах»

вид лицензии: геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора*

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Лицензионные участки ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Краснодарского края (оператор «РН-Краснодарнефтегаз»)

Месторождение полезных ископаемых: **Абино-Украинское**

номер лицензии: **КРД 03204 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **23.12.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 20,7 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Абино-Украинском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи, новый проектный документ находится на согласовании**

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Абузы**

номер лицензии: **КРД 03205 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **27.12.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 2,667 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Абузы**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Площадь полезных ископаемых: **Азовская**

номер лицензии: **КРД 03206 НР**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **15.05.2015**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **геологический отвод, площадь 9,7 км²**

вид лицензии: **поиск, разведка и добыча нефти и газа на Азовской площади**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **провести поисково-разведочное бурение в 1995-1999 году; в 2000 году представить на госэкспертизу запасы нефти и газа, уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **В 2000г.**

открыто Северо-Азовское нефтяное м-е, запасы поставлены на баланс(ЦКЗ), геолого-разведочные работы не завершены и в настоящее время не проводятся. Поисковая скважина №75 закончена испытание всех объектов, с 2007г. числится в наблюдательном фонде

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Азовское**

номер лицензии: **КРД 03207 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **01.07.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 5,4 км²**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Анастасиевско - Троицкое**

номер лицензии: **КРД 03208 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 67,6 км²**

вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата на Анастасиевско-Троицкому месторождению**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Апчас**

номер лицензии: **КРД 03209 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **27.12.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,3 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Апчас**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Асфальтовая Гора**

номер лицензии: **КРД 03210 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **26.12.2012**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 7,5 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Асфальтовая гора**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Ахтырско-Бугундырское**

номер лицензии: **КРД 03211 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **15.11.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 22,0 км²**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Баракаевское**

номер лицензии: **КРД 03212 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 9,8 км²**

вид лицензии: **добыча нефти, газа, подземных пресных вод на Баракаевском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Восковая Гора**

номер лицензии: **КРД 03213 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 4,2 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Восковая гора**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Северское**

номер лицензии: **КРД 03214 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **01.07.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 24,9 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Восточно-Северском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Гарбузовское**

номер лицензии: **КРД 03215 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **22.12.2014**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 5,6 км²**
вид лицензии: **добыча газа на месторождении Гарбузовское**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **добыча газа не ведётся (консервация)**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Дыш**

номер лицензии: **КРД 03216 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **01.08.2015**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 15,2 км²**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Дыш**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Новый проектный документ находится на согласовании**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Анастасиевское**

номер лицензии: **КРД 03217 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **15.11.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 9,8 км²**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Западно-Анастасиевское**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Зыбза Глубокий яр**

номер лицензии: **КРД 03218 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **29.06.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 38,7 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Зыбза Глубокий Яр**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Новый проектный документ составлен, направляется на согласование**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Кабардинское**

номер лицензии: **КРД 03219НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2025**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 3,0 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Кабардинское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Калужское**

номер лицензии: **КРД 03220 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **01.07.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 11,1 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Калужское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами.**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Камышановая Балка**

номер лицензии: **КРД 03221 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **27.12.2014**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,0 км²**
вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Камышанова Балка**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Кеслерово**
номер лицензии: **КРД 03222 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **31.12.2015**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 3,3 км²**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Кеслерово**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Ключевое**
номер лицензии: **КРД 03223 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **01.08.2015**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 19,7 км²**
вид лицензии: **добыча нефти и газа, пресных вод на месторождении Ключевое**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Кудако-Киевское**
номер лицензии: **КРД 03224 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **23.12.2014**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 5,24 км²**
вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Кудако-Киевское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются.**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Кузнецовское**
номер лицензии: **КРД 03225 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **21.10.2016**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 23,8 км²**
вид лицензии: **добыча газа и конденсата на Кузнецовском месторождении**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Кура - Цеце**
номер лицензии: **КРД 03226 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **27.12.2009**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,9 км²**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Кура-Цеце**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Курчанское**
номер лицензии: **КРД 03227 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **23.12.2014**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 24,2 км²**
вид лицензии: **добыча нефти на Курчанском месторождении**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Кутаисское**

номер лицензии: **КРД 03228 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **15.11.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,7 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на Кутаисском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Левкинское**

Номер лицензии: **КРД 03229 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2030**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 11,1 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на Левкинском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Нефтегорское**

номер лицензии: **КРД 03230 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2024**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 10,6 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Нефтегорское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Нефтянское**

номер лицензии: **КРД 03231 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **27.12.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,4 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Нефтянское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Николаевское**

номер лицензии: **КРД 03232 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2025**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 4,5 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Николаевском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Новодмитриевское**

номер лицензии: **КРД 03233 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **01.07.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 48,2 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Новодмитриевском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Самурское**

номер лицензии: **КРД 03234 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **24.10.2016**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 26,9 км²**

вид лицензии: **добыча газа на Самурском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами.**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Новый проектный документ находится на согласовании**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Ахтырское**

номер лицензии: **КРД 03235 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **23.12.2014**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 12,0 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Северо-Ахтырском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Крымское**

номер лицензии: **КРД 03236 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **15.11.2014**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 7,8 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Северо-Крымском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Нефтяное**

номер лицензии: **КРД 03237 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **15.11.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 4,2 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Северо-Нефтяном месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Тицино**

номер лицензии: **КРД 03238 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **01.11.2016**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 4,5 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Северо-Тицино**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Хадыженское**

номер лицензии: **КРД 03239 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **01.11.2016**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 4,7 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на Северо-Хадыженском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Северско-Западно-Афипское**

номер лицензии: **КРД 03240 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **20.04.2015**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 14,5 км²**

вид лицензии: **добыча газа и конденсата на Северско-Западно-Афипском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **проектные уровни газа и конденсата на 2007г. не утверждены (предыдущий проект завершён в 2006г). Новый проект на согласовании.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Славянское**

номер лицензии: **КРД 03242 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **15.11.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 2,7 км²**

вид лицензии: **добыча газа на месторождении Славянское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Убеженское**

номер лицензии: **КРД 03243 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2017**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
устанавливаются в соответствии с проектными документами

вид лицензии: **добыча газа на месторождении Убеженское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Новый проектный документ на согласовании**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Узун**

номер лицензии: **КРД 03244 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2030**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 2,6 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Узун**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Украинское**

номер лицензии: **КРД 03245 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **22.12.2014**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 7,8 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Украинском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Хадыженская Площадка**

номер лицензии: **КРД 03246 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2020**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,9 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Хадыженская Площадка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Хадыженское**

номер лицензии: **КРД 03247 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **26.12.2014**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 3,4 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на Хадыженском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Холмское**

номер лицензии: **КРД 03248 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **15.11.2014**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 3,3 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Холмском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Хопры**

номер лицензии: **КРД 03249 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2021**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,6 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Хопры**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Шептальское**

номер лицензии: **КРД 03250 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **28.05.2016**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 0,9 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на Шептальском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Широкая Балка**

номер лицензии: **КРД 03251 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2030**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 6,2 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Широкая Балка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Ключевое**

номер лицензии: **КРД 03252 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **01.08.2015**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 2,0 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Южно-Ключевом месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в 1 полугодии 2007 г. добыча нефти не велась.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Хадыженское**

номер лицензии: **КРД 03253 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **01.11.2016**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 3,6 км²**

вид лицензии: **добыча газа на Южно-Хадыженском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Участок полезных ископаемых: **Славянско-Темрюкский**

номер лицензии: **КРД 03241 НР**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **25.07.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **геологический отвод, площадь 1255 км²**

вид лицензии: **поиск и оценка месторождений, добыча нефти и газа на Славянско-Темрюкском участке**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **при открытии месторождения нефти на площади геологического отвода, предоставляется горный отвод**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме, не оформлены лицензии на разведку и добычу нефти и газа по выявленным месторождениям углеводородов, горные отводы не оформлены по открытым месторождениям- Варавенское, Южно-Сладковское, Чумаковское, не оформлен возврат части территории после получения отрицательных результатов поисковых работ.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Лицензионные участки ОАО «НК «Роснефть», расположенные в Ставропольском крае (оператор «РН-Ставропольнефтегаз»)

Месторождение полезных ископаемых: **Подсолнечное**

номер лицензии: **СТВ 00937 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: месторождение Подсолнечное в административном отношении расположено в Левокумском районе Ставропольского края; по территории месторождения проходит асфальтированная дорога, связывающая г. Нефтекумск с близлежащей железнодорожной станцией г. Буденновска, расположенной в 40 км к востоку от месторождения Подсолнечного; общая площадь горного отвода на месторождении Подсолнечное составляет 5179 га и представлена пастбищами; объектами разработки приняты залежи нефти, приуроченные к отложениям I пласта верхнего мела, I и VIII3+4 пласта нижнего мела, а также VII пласты нижней юры; на Курунтинском поле залежь нефти, приуроченная к отложениям VIII3+4 пласта нижнего мела, рассматривается также как объект разработки месторождения; объектами разработки приняты залежи нефти, приуроченные к отложениям I пласта верхнего мела, I и VIII3+4 пласта нижнего мела, а также VII пласты нижней юры; на Курунтинском поле залежь нефти, приуроченная к отложениям VIII3+4 пласта нижнего мела, рассматривается также как объект разработки месторождения

вид лицензии: добыча нефти без ограничения по глубине на Подсолнечном месторождении
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства

Месторождение полезных ископаемых: Камышовое

номер лицензии: СТВ 00913 НЭ

дата выдачи лицензии: 07.11.2006

срок действия лицензии: 07.06.2021

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемого в пользование: месторождение Камышовое расположено в Нефтекумском и Левокумском районах Ставропольского края; площадь горного отвода располагается в 70 км к северо-востоку от города Нефтекумска и в 129 км к северо-востоку от железнодорожной станции города Будённовска, Будённовского района Ставропольского края; общая площадь горного отвода на Камышовом месторождении составляет 756,1 га и представлена пастбищами; стратиграфический разрез представлен комплексом осадочных пород мезо-кайнозойского возраста (от четвертичного до триасового включительно) толщиной 4900 м; небольшие промышленные залежи нефти установлены в V2, V1 пластах среднеюрских, IIIa пласте верхнеюрских, XI, VIII3+4, VIII2, VIII1 пластах нижнемеловых отложений

вид лицензии: добыча нефти на Камышовом месторождении

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Лесное**

номер лицензии: **СТВ 00912 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Лесное в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 25 км от г. Нефтекумска, в 50 км к юго-востоку от железнодорожной станции Буденновск. Общая площадь испрашиваемого горного отвода на месторождение Лесное составляет 5575,1 га и представлена пашнями и пастбищами; промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе Лесного месторождения являются I_{b2} пласт нижнего мела, кампанский и маастрихтский ярусы верхнего мела, хадумская свита палеогена; две залежи нефти (I_{b2} пласта нижнего мела и маастрихтского яруса верхнего мела) эксплуатируются как основные объекты разработки с использованием заводнения, а залежи палеогена являются возвратными объектами**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение Лесного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию**

Распорядителя недр

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Байджановское**

номер лицензии: **СТВ 00916 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Байджановское расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края и находится в 46 км к северо-востоку от города Нефтекумска и в 126 км к северо-востоку от железнодорожной станции города Будённовска Ставропольского края; общая площадь горного отвода на Байджановском месторождении составляет 1464 га и представлена пастбищами; на площади вскрыт комплекс мезокайнозойских отложений общей мощностью 4450м. Промышленные запасы нефти установлены в песчаниках VIII₂₊₃₊₄ пласта нижнего мела и известняках триасовых отложений**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение Байджановского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в 2007 году месторождение не разрабатывалось. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Бектемировское**

номер лицензии: **СТВ 00919 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Бектемировское в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 95 км к юго-востоку от железнодорожной станции в городе Буденновске. Общая площадь испрашиваемого горного отвода на Бектемировском месторождении составляет 434,8 га и представлена пастбищами; геологический разрез на Бектемировском месторождении представлен мезо-кайнозойскими отложениями от триасовых до четвертичных. Промышленные залежи нефти приурочены к 1б₁₊₂ пластам нижнего мела. Коллекторами в нижнемеловых отложениях являются песчаники и алевриты**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение Бектемировского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовые уровни добычи углеводородного сырья**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Мектебское**

номер лицензии: **СТВ 00920 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: месторождение Мектебское в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 32м от г. Нефтекумска , в 15 км от с. Ачикулак и в 110 км к юго-востоку от железнодорожной станции Буденновск; месторождение пересекает асфальтированное шоссе Ачикулак–Махмуд-Мектеб; общая площадь испрашиваемого горного отвода на месторождение Мектебское составляет 2794,5 га и представлена пастбищами; геологический разрез месторождения представлен палеозойскими и мезо-кайнозойскими отложениями; промышленные запасы нефти установлены в I b₁₊₂ пласте нижнего мела и в маастрихтском ярусе верхнего мела

вид лицензии: добыча нефти и геологическое доизучение Мектебского месторождения
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию **Распорядителя недр**

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **относительно уровней отбора: большой фонд законсервированных скважин, отставание от проектных показателей по объектам эксплуатационного бурения, фонд нагнетательных скважин меньше проектного**

Месторождение полезных ископаемых: **Надеждинское**

номер лицензии: **СТВ 00918 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: месторождение Надеждинское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края и находится в 40 км к северо-востоку от города Нефтекумска и в 120 км к северо-востоку от железнодорожной станции города Будённовска Ставропольского края; общая площадь горного отвода по двум полям на месторождении Надеждинском составляет 927,4 га и представлена пастбищами; на площади вскрыт комплекс мезокайнозойских отложений общей мощностью 4450м; промышленные запасы нефти установлены в VIII, IX, XII пласте нижнего мела, III пласте юры и триасовых отложениях

вид лицензии: добыча нефти и геологическое доизучение Надеждинского месторождения
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию **Распорядителя недр**

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства

Месторождение полезных ископаемых: **Белозерское**

номер лицензии: **СТВ 00926 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Белозерское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края Российской Федерации, в непосредственной близости от города Нефтекумска, на расстоянии 80 км к востоку от ближайшей железнодорожной станции в городе Будённовске; общая площадь горного отвода на Белозерском месторождении составляет 1680,4 га и представлена пастбищами; геологический разрез месторождения представлен мезокайнозойскими отложениями; промышленные запасы нефти установлены в IX, IX_а, VIII₁₊₂₊₄, I_{а+b} пластах нижнего мела, маастрихтском ярусе верхнего мела; признаки нефтенасыщения установлены в XII пласте нижнего мела и V пласте средней юры**

вид лицензии: **добыча нефти на Белозерском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке**

месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовые уровни добычи углеводородного сырья

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства

Месторождение полезных ископаемых: **Кум-Тюбинское**

номер лицензии: **СТВ 00923 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Кум-Тюбинское в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 110 км к юго-востоку от железнодорожной станции Буденновск; территорию месторождения пересекает оросительный канал; общая площадь испрашиваемого горного отвода на Кум-Тюбинском месторождении составляет 1554,6 га и представлена пашней, пастбищами и лесом; геологический разрез на Кум - Тюбинском месторождении представлен палеозойскими и мезо-кайнозойскими отложениями; из мезо-кайнозойского комплекса в разрезе присутствуют осадки только меловых и третичных систем; отложения триасовых и юрских систем отсутствуют; промышленные залежи нефти приурочены к 16₃, 16₂, 16₁ пластам (на основной северной складке поднятия) и к 16₁ пласту нижнего мела на южной складке поднятия; коллекторами в нижнемеловых отложениях являются песчаники, алевролиты и аргиллиты; состав цемента – глауконитово – кварцево-глинистый**

вид лицензии: **добыча нефти на Кум-Тюбинском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовые уровни добычи углеводородного сырья**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **во втором квартале месторождение начало разрабатываться. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Владимировское**

номер лицензии: **СТВ 00925 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Владимировское в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 20 км к западу от г. Нефтекумска, в 50 км к востоку от железнодорожной станции Буденновск; общая площадь испрашиваемого горного отвода на месторождение Владимировское составляет 3014,3 га и представлена пастбищами; промышленная нефтеносность связана с продуктивными пластами VIII₁₋₂, VIII₃, VIII₄, IX_a+IX₂ нижнего мела, I пластом верхнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение Владимировского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовые уровни добычи углеводородного сырья**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Нефтекумское**

номер лицензии: **СТВ 00929 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Нефтекумское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края. Площадь горного отвода располагается в непосредственной близости от города Нефтекумска, в 82 км к востоку от ближайшей железнодорожной станции в городе Будённовске. Общая площадь испрашиваемого горного отвода на месторождении составляет 1657,3 га и представлена пастбищами. Стратиграфический разрез месторождения представлен мезозойскими отложениями. Промышленные запасы нефти установлены в IX и IX-а пластах нижнемеловых отложений**

вид лицензии: **на добычу, разведка и геологическое изучение Нефтекумского месторождения**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Поварковское**

номер лицензии: **СТВ 00927 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Поварковское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края. Площадь горного отвода располагается в 35 км к северо-востоку от города Нефтекумска и в 84 км к востоку от железнодорожной станции города Будённовска, Ставропольского края. Общая площадь горного отвода на Поварковском месторождении составляет 2053,7 га и представлена пастбищами. Вскрытый бурением разрез осадочных пород представлен отложениями палеозойского, мезозойского и кайнозойского возрастов. Промышленные залежи нефти установлены в отложениях нижнего триаса, V₁ пласте средней юры, IX, VIII₂₋₄ пластах нижнего мела, маастрихтском ярусе верхнего мела. Признаки нефти установлены в XII пласте нижнего мела. Промышленные запасы газа установлены в III₅ и IV₂ пластах майкопских отложений**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение Поварковского месторождения**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставление их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства

Месторождение полезных ископаемых: **Урожайненское**

номер лицензии: **СТВ 00924 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Урожайненское расположено в Левокумском районе Ставропольского края в 10 км западнее города Нефтекумск и в 94 км к востоку от железнодорожной станции города Буденновска. Общая площадь горного отвода на Урожайненском месторождении составляет 4536,1 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти на месторождении выявлены в маастрихском ярусе верхнего мела, в VII₁, VII₂, VII₃ пластах нижней юры и в среднетриасовых отложениях**

вид лицензии: **добыча, разведка и геологическое изучение Урожайненского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставление их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства

Месторождение полезных ископаемых: **Эбелекское**

номер лицензии: **СТВ 00935 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Эбелекское в административном отношении расположено в Левокумском районе Ставропольского края, в 31 км на северо-восток от города Нефтекумск. Общая площадь горного отвода на Эбелекском месторождении составляет 2438,3 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти приурочены к VIII₂₊₃ пластам нижнего мела и маастрихтским отложениям верхнего мела, притоки нефти в не обсаженном стволе получены из нижнего и среднего триаса**

вид лицензии: **добыча, разведка и геологическое изучение Эбелекского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи**

углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в отчетный период добыча не велась из-за отсутствия обустройства. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Союзное**

номер лицензии: **СТВ 00931 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Союзное в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 30км на юго-восток от г. Нефтекумска, в 120 км к востоку от железнодорожной станции в г. Буденновск. Общая площадь горного отвода на Союзном месторождении составляет 213,1 га и представлена пастбищами. Геологический разрез месторождения представлен палеозойскими и мезо-кайнозойскими отложениями. Промышленная залежь нефти установлена в I_a пласте нижнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение на Союзном месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **на 01.07.2007 год ведется добыча. Обновление проектной документации ожидается в 2008году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Плавненское**

номер лицензии: **СТВ 00930 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Плавненское расположено в Левокумском районе Ставропольского края на расстоянии 42 км к северо-востоку от города Нефтекумска. Площадь горного отвода располагается в 110 км к с-востоку от ж/д. ст. Будённовск, Будённовского района Ставропольского края. Общая площадь горного отвода на Плавненском месторождении составляет 315.7 га и представлена пастбищами. Вскрытый глубоким разведочным бурением, разрез на Плавненском месторождении представлен отложениями палеозоя, мезозоя, кайнозоя. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе оказались песчаники VIII₂ пласта нижнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти на Плавненском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в отчетный период добыча не велась из-за отсутствия обустройства. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Ачикулакское**

номер лицензии: **СТВ 00936 НЭ**

дата выдачи получения: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Ачикулакское в административном отношении расположено на территории Левокумского и Нефтекумского районов Ставропольского края в 25 км юго-западнее от г. Нефтекумска, в 50 км к юго-востоку от железнодорожной станции Буденновск. Общая площадь горного отвода на месторождении Ачикулакское составляет 18619,9 га и представлена пашнями и пастбищами. Промышленные запасы нефти на Ачикулакской площади приурочены к отложениям I пласта нижнего мела, маастрихтского яруса верхнего мела, кумской, белоглинской и хадумской свит. Залежь нефти I пласта нижнего мела связана с песчаными пропластками I_a и I_{b2}, не совпадающими в плане. Две залежи нефти (I_{b2} пласта нижнего мела и маастрихтский ярус верхнего мела) эксплуатируются как основные объекты разработки с использованием заводнения, а залежи палеогена являются возвратными объектами. Все залежи характеризуются водонапорным режимом работы**

вид лицензии: **добыча нефти на Ачикулакском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Безводненское**

номер лицензии: **СТВ 00945 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Восточно - Безводненское нефтяное месторождение расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 30 км к северо-востоку от г. Нефтекумска и 110 км от ближайшей железнодорожной станции в г. Буденновске**

Общая площадь горного отвода на Восточно-Безводненском месторождении составляет 7069,8 га и представлена пастбищами. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе Восточно - Безводненского месторождения являются: нижнетриасовые (нефтекумская свита), среднетриасовые (новоколодезная свита, пласт А), средне - нижнеюрские (V₁, V₄, VI, VI₂ пласты), верхнеюрские (III_а, III₁, III₂ пласты), нижнемеловые (VIII, IX_а, IX, XI пласты), верхнемеловые (маастрихтский ярус) отложения. Глубина залегания продуктивных пластов от 3700 м до 2350 м. Небольшие залежи свободного газа приурочены к V пачке среднемайкопских отложений миоцена. Коллекторами в майкопских, нижнемеловых и юрских отложениях являются песчаники, алевролиты, цементированные глинистым цементом, в верхнем мелу – известняки, в триасе – доломиты и известняки

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое изучение на Восточно-Безводненском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Зимне-Ставкинское**

номер лицензии: **СТВ 00941 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Зимняя Ставка нефтяное месторождение расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края. Общая площадь горного отвода на месторождении Зимняя Ставка составляет 9406,1 га и представлена пастбищами. В геологическом строении месторождения принимает участие комплекс отложений от палеозойских до неогеновых. Промышленные залежи нефти установлены в I пласте верхнего мела, VIII, IX, X пластах нижнего мела, III пласте верхней юры, V пласте средней юры, VII пластах нижней юры и отложениях триаса. Залежи нефти IX и X пластов выработаны. Промышленные залежи природного газа установлены в III и IV, VI пластах майкопа**

вид лицензии: **добыча нефти на Зимне-Ставкинском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета**

добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства

Месторождение полезных ископаемых: Западно-Мектебское

номер лицензии: СТВ 00944 НЭ

дата выдачи лицензии: 07.11.2006

срок действия лицензии: 07.06.2021

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемого в пользование: Месторождение Западно - Мектебское в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 25 км от г. Нефтекумска, в 85 км к юго-востоку от железнодорожной станции Буденновск, В региональном тектоническом плане Западно - Мектебское поднятие входит в состав Прасковейско - Ачикулакской структурной зоны Прикумского поднятия, выделяемого в платформенной части Восточного Предкавказья. Общая площадь горного отвода на месторождении Западно-Мектебское составляет 214,6га и представлена пастбищами. Геологический разрез месторождения представлен палеозойскими и мезозойскими отложениями. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе являются: I б₁₊₂ и I б₃ пласты нижнего мела и I пласт верхнего мела

вид лицензии: добыча нефти на Западно-Мектебском месторождении

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства

Месторождение полезных ископаемых: Пушкарское

номер лицензии: СТВ 00943 НЭ

дата выдачи лицензии: 07.11.2006

срок действия лицензии: 07.06.2021

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Пушкарское нефтяное месторождение расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 25км к востоку от г. Нефтекумска. Общая площадь горного отвода на Пушкарском месторождении составляет 4215,6 га и представлена пастбищами. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе месторождения Пушкарское являются отложения: нефтекумской свиты нижнего триаса; нижнеюрские (VII₅ – VII₁ пласты); верхнеюрские (III₂, III_{a+1} пласты); нижнемеловые (XII, VIII₂₊₃₊₄, VIII₁ пласты); маастрихтский ярус верхнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти без ограничения по глубине на Пушкарском месторождении**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Правобережное**

номер лицензии: **СТВ 00942 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Правобережное расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края. Площадь горного отвода располагается в 84 км к востоку от ж/д ст. Будённовск, Будённовского района Ставропольского края. Общая площадь горного отвода на Правобережном месторождении составляет 3417,1 га и представлена пастбищами. В геологическом строении принимает участие комплекс отложений от палеозойских до неогеновых. На Правобережном поле в разработке находятся залежи нефти VIII, IX пластов нижнего мела и VII пласта нижней юры. Нефть из VIII и IX пластов нижнего мела получена в 1959 году**

вид лицензии: **добыча нефти на Правобережном месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства

Месторождение полезных ископаемых: **Путиловское**

номер лицензии: **СТВ 00928 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Путиловское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края в 40 км к северо-востоку от города Нефтекумска. Ближайшим месторождением является Зимне - Ставкинское. Общая площадь горного отвода на Путиловском месторождении составляет 1089,5 га и представлена пастбищами. Геологический разрез месторождения представлен мезозойскими отложениями. В процессе разведки установлена промышленная нефтеносность VI_2 пласта нижнего мела, VII пласта нижней юры. Структура двухкупольная, вытянутая с севера на юг**

вид лицензии: **добыча нефти на Путиловском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства

Месторождение полезных ископаемых: **Величаевско-Колодезное**

вид лицензии: **СТВ 00938 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение природного газа и нефти Величаевско-Колодезное расположено в Левокумском районе Ставропольского края. На территории месторождения находится поселок Кочубей, протекает Левокумская ветвь Кумо-Манычского оросительного канала. Месторождение расположено в 90 км к северо-востоку от железнодорожной станции города Буденновска. Общая площадь горного отвода на месторождении Величаевско-Колодезного составляет 18828,9 га и представлена пастбищами. Промышленно-нефтеносными являются: на Величаевской площади – триасовые отложения, VII пачка нижней юры, X., IX, VIII, I, пачки нижнего мела, III и IV пачки среднемайкопских отложений - газonosны. На Колодезной площади - IX, VIII, VI, V, IV пачки нижнего мела и VII пачка нижней юры**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое изучение на Величаевско-Колодезном месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине**

в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением незначительного отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Ковыльское**

номер лицензии: **СТВ 00909 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.03.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение нефти Ковыльское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края на расстоянии 40 км к востоку от г. Нефтекумска. Общая площадь горного отвода 1403,4 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти установлены в VIII, IXa и IX пластах нижнего мела.**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Ковыльского месторождения**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Сухановское**

номер лицензии: **СТВ 00922 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Нефтегазоконденсатное месторождение Сухановское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края Российской Федерации, на расстоянии 48 км к востоку от города Нефтекумска и в 106 км к востоку от ближайшей железнодорожной станции в городе Буденновске. В тектоническом отношении приурочено к Прикумской зоне поднятий. Общая площадь горного отвода 1059,4 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти приурочены к V₁₋₂ пластам средней юры, I и III₃ пластам верхней юры, XIII, XI, IX₁ пластам нижнего мела; залежи газоконденсата - к III₂₋₃ пластам верхней юры и VIII₄ пласту нижнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Сухановского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в 2007 году месторождение не разрабатывалось.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Озек-Суат**

номер лицензии: **СТВ 00940 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Озек-Суат с полями Приграничное и Южный Озек-Суат расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края Российской Федерации, на расстоянии 22 км к востоку от г. Нефтекумска. В тектоническом отношении месторождение приурочено к Прикумской зоне поднятий. Поля месторождения Озек-Суат расположены в границах утверждённых горных отводов. Общая площадь горного отвода 9751,5 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти здесь распределены в широком стратиграфическом диапазоне – от палеогена до нижнеюрских отложений.**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение месторождения Озек-Суат в пределах горного отвода**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Русский Хутор Северный**

номер лицензии: **СТВ 00921 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Русский Хутор Северный расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края Российской Федерации, на**

расстоянии 50 км к востоку от города Нефтекумск. Особенностью месторождения является широкий диапазон нефтегазоносности (от отложений среднего майкопа до нижнего триаса), наличие различных по фазовому состоянию углеводородов (нефтяные, газовые, газоконденсатные и нефтегазоконденсатные залежи). В состав нефтегазоконденсатного месторождения Русский Хутор Северный входят поля: Правдинское, Уларское, Галицкое. Общая площадь горного отвода 41672,5 га и представлена пастбищами.

Объектами разработки поля Русский Хутор Северный являются нижнетриасовые (нефтекумская свита), среднеюрские (V₁₋₄ пласты), верхнеюрские (III, I пласт), нижнемеловые (XIII, XI, X, IX_a+IX, VIII₁₋₄ пласты) отложения. Объекты разработки включают в себя нефтяные, нефтегазоконденсатные и газоконденсатные залежи

вид лицензии: добыча нефти и газа и геологическое доизучение месторождения Русский Хутор Северный

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства

Месторождение полезных ископаемых: Култайское

номер лицензии: СТВ 00914 НЭ

дата выдачи лицензии: 07.11.2006

срок действия лицензии: 01.12.2019

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемого в пользование: Месторождение Култайское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края Российской Федерации, на расстоянии 40 км к востоку от г. Нефтекумск и 120 км от ближайшей железнодорожной станции в г. Буденновске. Приурочено к Култайскому поднятию, расположенному в границах утверждённого горного отвода. Общая площадь горного отвода 5134,8 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти на месторождении выявлены в IX_a, IX и XIII пластах нижнего мела и разрабатываются на естественном режиме

вид лицензии: добыча нефти и газа и геологическое доизучение Култайского месторождения

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства

Месторождение полезных ископаемых: **Долинное**

номер лицензии: **СТВ 00934 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Нефтяное месторождение Долинное в административном отношении расположено в Левокумском районе в 60 км к юго-востоку от железнодорожной станции в г. Буденновске. В тектоническом отношении поднятие Долинное входит в состав Прикумской зоны поднятий. Общая площадь горного отвода 1322,6 га и представлена пастбищами. Вскрытый глубоким разведочным бурением разрез представлен отложениями палеозойского, мезозойского и кайнозойского возрастов. Промышленная залежь нефти установлена в VII пласте нижнеюрских отложений**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Долинного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Острогорское**

номер лицензии: **СТВ 00915 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.06.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Южно-Острогорское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края на расстоянии 15 км юго-восточнее города Нефтекумска и в 75 км юго-восточнее от ближайшей железнодорожной станции в городе Будённовске. Общая площадь горного отвода на месторождении Южно-Острогорском составляет 3094,3 га и представлена пастбищами. Вскрытый бурением разрез представлен отложениями палеозойского, мезозойского и кайнозойского возрастов. Промышленные запасы нефти установлены в IX, VIII₃ и VIII₁ пластах нижнего мела, маастрихтском ярусе верхнего мела и хадумско-белоглинских отложениях палеогена**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение месторождения Южно-Острогорского**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета**

добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Совхозное**

номер лицензии: **СТВ 00933 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение нефти Совхозное расположено на расстоянии 40 км на северо-запад от города Нефтекумска на территории Левокумского района Ставропольского края. Общая площадь горного отвода 1811,8 га и представлена пастбищами. Вскрытый бурением разрез осадочных пород представлен отложениями палеозойского, мезозойского и кайнозойского возрастов. Месторождение содержит единственную залежь, приуроченную к анизийским ярусу среднего триаса, признаки нефти получены из кровельной части нефтекумской свиты нижнего триаса**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение на Совхозном месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в отчетный период добыча не велась из-за отсутствия обустройства. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Молодежное**

номер лицензии: **СТВ 00911 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Молодежное расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края Российской Федерации, на расстоянии 36 км к северо-востоку от города Нефтекумска и 100 км от ближайшей железнодорожной станции в городе. Общая площадь горного отвода на месторождении Молодежном составляет 775,5 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти установлены в I и XIII пластах нижнего мела и V пласте средней юры.**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Молодежного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Курган-Амур**

номер лицензии: **СТВ 00910 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение нефти Курган-Амур расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края, в западной части Затеречной равнины, в 120 км от ближайшей железнодорожной станции в г. Буденновске и разрабатывается ОАО «НК «Роснефть» - Ставропольнефтегаз», которое является дочерним предприятием ОАО «НК «Роснефть». Общая площадь испрашиваемого горного отвода на месторождении Курган-Амур составляет 2156,5 га и представлена пастбищами. Геологический разрез месторождения представлен палеозойскими, юрскими, меловыми, третичными и четвертичными отложениями. Промышленное скопление нефти установлено в I^a и XIII пластах нижнего мела. Структура месторождения двухкупольная. К северному куполу приурочена залежь XIII пласта нижнего мела, к южному - залежь основного объекта разработки – I^a пласта нижнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Курган-Амурского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Полевое**

номер лицензии: **СТВ 00932 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Полевое расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края в 25 км к северо-востоку от г. Нефтекумска и в 105 км от железнодорожной станции в г. Будённовске. В тектоническом отношении поднятие Полевое входит в Озек-Суатскую структурную зону Прикумско-Тюленевского вала, в региональном плане оно осложняет восточное крыло Озек-Суатской структуры. Общая площадь горного отвода 8031,7 га и представлена пастбищами. Вскрытый глубоким разведочным бурением разрез месторождения представлен отложениями палеозоя, мезозоя и кайнозоя. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе являются песчаники V₁ пласта средней юры**
вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Полевого месторождения**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году.**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Прасковейское**

номер лицензии: **СТВ 00939 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение нефти Прасковейское расположено в Будённовском районе Ставропольского края в 25 км к юго-востоку от железнодорожной станции в г. Буденновске и в 60 км к западу от г. Нефтекумска. Общая площадь горного отвода на Прасковейском месторождении составляет 10711,4 га и представлена пастбищами. В геологическом строении месторождения участвуют породы от мезозойского до четвертичного возраста. Промышленная нефтеносность приурочена к I пласту верхнего мела, черкесской (зелёной) свите, кумско-керестинской свите и хадумскому горизонту палеогеновых отложений**
вид лицензии: **на добычу нефти и газа и геологическое доизучение Прасковейского месторождения**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **относительно уровней отбора: большой фонд законсервированных скважин, отставание от проектных показателей по объектам эксплуатационного бурения, фонд нагнетательных скважин меньше проектного**

Месторождение полезных ископаемых: **Максимокумское**

номер лицензии: **СТВ 00917 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Максимокумское расположено в Левокумском районе Ставропольского края Российской Федерации на расстоянии 110 км к северо-востоку от ближайшей железнодорожной станции в городе Будённовске и на расстоянии 63 км к северо-западу от города Нефтекумска. Общая площадь горного отвода -707,8 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи природного газа приурочены к IV₆^a и IV₆^b пластам майкопской свиты палеогена, промышленная залежь нефти - к VII пласту юры**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Максимокумского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в отчетный период добыча не велась из-за отсутствия обустройства. Обновление проектной документации ожидается в 2008году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Недропользователь - ЗАО «Комсомольскнефть»

Месторождение полезных ископаемых: **часть Комсомольского месторождения**

номер лицензии: **СЛХ 13667 НЭ**

дата выдачи лицензии: **12.07.2006**

срок действия лицензии: **15.07.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого АО**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Комсомольском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **начисляются и производятся согласно главе 26 Налогового кодекса РФ в установленные сроки: НДСИ; регулярные платежи за пользование недрами** степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все обязательства выполняются согласно лицензионному соглашению**

Недропользователь - ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»

Месторождение полезных ископаемых: Восточно-Сухокумское

номер лицензии: **МАХ 00374 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»
Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Восточно-Сухокумское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **не выполняются из-за не рентабельности добычи**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: Восточно-Юбилейное

номер лицензии: **МАХ 00376 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Восточно-Юбилейное**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: Восход

номер лицензии: **МАХ 00375 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Восход**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи срок выполнения указанных обязательств: до окончания срока разработки

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: не выполняются, месторождение находится в консервации в связи малыми остаточными запасами (9 тыс. т.) и убыточностью добычи

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: Гаруновское

номер лицензии: **МАХ 00377 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: добыча газа и конденсата на газоконденсатном месторождении Гаруновское

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи срок выполнения указанных обязательств: до окончания срока разработки

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: обязательства не выполнены (скв. №1 полностью обводнилась, скв. №2 в консервации).

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ГРАНИЧНОЕ

номер лицензии: **МАХ 00378 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Граничное

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи срок выполнения указанных обязательств: до окончания срока разработки

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 условия лицензионного соглашения по добыче нефти и газа не выполняются (нехватка автоцистерн для перевозки нефти)

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ЗАПАДНЫЙ-БАЖИГАН

номер лицензии: **МАХ 00380 НЭ**
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Западный-Бажиган**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: **КАЗБЕКОВСКОЕ**

номер лицензии: **МАХ 00381 НЭ**
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Казбековское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: **КАПИЕВСКОЕ**

номер лицензии: **МАХ 00382 НЭ**
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Капиевское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 условия лицензионного соглашения по добыче нефти и газа не выполняются (нехватка автоцистерн для перевозки нефти)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: КАТРАННОЕ

номер лицензии: **МАХ 00383 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Катранное**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: КУЛИНСКОЕ

номер лицензии: **МАХ 00384 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Кулинское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: КУМУХСКОЕ

номер лицензии: **МАХ 00385 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Кумухское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 условия лицензионного соглашения по добыче нефти и газа не выполняются (уменьшился дебит скв. 11)
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ЛЕВАНЕВСКОЕ

номер лицензии: **МАХ 00386 НЭ**
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**
вид лицензии: **добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Лаваневское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в связи с прекращением работы скв 7 добыча нефти и газа на 2007 год не планировалась. По состоянию на 01.07.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: МАЙСКОЕ

номер лицензии: **МАХ 00387 НЭ**
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Майское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: МАРТОВСКОЕ

номер лицензии: **МАХ 00388 НЭ**
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвод**
вид лицензии: добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Мартовское
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи
срок выполнения указанных обязательств: до окончания срока разработки
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: НАКАЗУХСКОЕ

номер лицензии: **МАХ 00389 НЭ**
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**
вид лицензии: **на добычу нефти и газа на нефтяном месторождении Наказухское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ОЗЕРНОЕ

номер лицензии: **МАХ 00390 НЭ**
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**
вид лицензии: добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Озерное
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи
срок выполнения указанных обязательств: до окончания срока разработки
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: Октябрьское

номер лицензии: **МАХ 00391 НЭ**
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Октябрьское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 условия лицензионного соглашения по добыче нефти и газа не выполняются (проблема с транспортировкой нефти)**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: РАВНИННОЕ

номер лицензии: **МАХ 00392 НЭ**
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Равнинное**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 условия лицензионного соглашения по добыче нефти и газа не выполняются (резко обводнилась скв. 21)**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: РАЗДОЛЬНОЕ

номер лицензии: **МАХ 00393 НЭ**
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Раздольное**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Рифовое**

номер лицензии: **МАХ 00394 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа на нефтяном месторождении Рифовое**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: **РУССКИЙ ХУТОР**

номер лицензии: **МАХ 00395 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Русский хутор**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: **СЕВЕРО-ЮБИЛЕЙНОЕ**

номер лицензии: **МАХ 00396 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа на нефтяном месторождении Северо-Юбилейное**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: не выполняются из-за аварии в эксплуатационной скважине
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: СОЛОНЧАКОВОЕ

номер лицензии: **МАХ 00397 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Солончаковое

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи
срок выполнения указанных обязательств: до окончания срока разработки

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: СУХОКУМСКОЕ

номер лицензии: **МАХ 00398 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Сухокумское

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи
срок выполнения указанных обязательств: до окончания срока разработки

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 условия лицензионного соглашения по добыче нефти и газа не выполняются (авария в скв. 27)

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ТАЛОВСКОЕ

номер лицензии: **МАХ 00399 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: добыча нефти, газа на нефтяном месторождении Таловское

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи срок выполнения указанных обязательств: до окончания срока разработки обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами** степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ТИАНЕТСКОЕ

номер лицензии: **МАХ 00400 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: добыча нефти, газа на нефтяном месторождении Тианетское

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи срок выполнения указанных обязательств: до окончания срока разработки

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: не выполняются из-за технических неполадок

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ТЮБИНСКОЕ

номер лицензии: **МАХ 00401 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: добыча нефти, газа на нефтегазоконденсатном месторождении Тюбинское

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи срок выполнения указанных обязательств: до окончания срока разработки

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 условия лицензионного соглашения по добыче нефти и газа не выполняются (прекратила работу скв. 6)

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ЦЕНТРАЛЬНОЕ

номер лицензии: **МАХ 00402 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: добыча нефти, газа на нефтяном месторождении Центральное

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи срок выполнения указанных обязательств: до окончания срока разработки

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 все условия лицензионного соглашения по добыче нефти и газа не выполняются (задержка с вводом скв. 2)

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ЭМИРОВСКОЕ

номер лицензии: **МАХ 00403 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **на разработку нефтяного месторождения Эмировское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ЮБИЛЕЙНОЕ

номер лицензии: **МАХ 00404 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Юбилейное

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи срок выполнения указанных обязательств: до окончания срока разработки

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ЮЖНО-БУЙНАКСКОЕ

номер лицензии: **МАХ 00405 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча конденсата и газа на газоконденсатном месторождении Южно-Буйнакском**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **не выполняются в связи с нерентабельностью добычи**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ЮЖНО-СУХОКУМСКОЕ

номер лицензии: **МАХ 00407 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южно-Сухокумское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ЮЖНО-ТАЛОВСКОЕ

номер лицензии: **МАХ 00408 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южно-Таловское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ЮЖНО-КУМУХСКОЕ

номер лицензии: **МАХ 00406 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южнокумухское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: БИШКОЛЬСКАЯ ПЛОЩАДЬ

номер лицензии: **МАХ 00409 НР**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **31.12.2018**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Бишкольская**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи недр**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Участок недр: **Блок Бурсукельский**

номер лицензии: **МАХ 13511 НП**

дата выдачи лицензии: **02.03.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2010**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Ногайского района Республики Дагестан и имеет статус геологического отвода площадью 623км²**

вид лицензии: **для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений УВС, в пределах Блока Бурсукельский на территории Республики Дагестан.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2006 году выполнить**

сейсморазведочные работы в объеме 140 км²; в 2007-2009гг пробурить одну поисковую скважину; При получении промышленных притоков УВС – не позднее, чем через 6 месяцев, произвести оперативный

подсчет запасов и предоставить его на предварительную государственную экспертизу

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007г выполнены сейсморазведочные работы 3Д, выполнена тематическая работа по переинтерпритации сейсмических материалов на основе новых компьютерных программ на предмет наличие коллекторов в нефтекумской свите.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства.**

Недропользователь - ОАО «Дагнефтегаз»

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ИЗБЕРБАШ

номер лицензии: **МАХ 11999 НЭ**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в пределах города Избербаш Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Избербаш**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: НОВОЛАКСКОЕ

номер лицензии: **МАХ 12000 НЭ**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр предоставляемых в пользование: **участок расположен в Новолакском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча газа и конденсата на нефтяном месторождении Избербаш**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию**

Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

УЧАСТОК НЕДР: ПЛОЩАДЬ АГАЧАУЛ

номер лицензии: **МАХ 12001 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2017**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Кировском районе г. Махачкала Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: геологическое изучение и добыча нефти и газа в северо-западной части площади Агачаул
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **в 2006 году провести детализационные сейсморазведочные работы в объеме 30 пог.км; в 2007 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 50 пог.км; в 2008-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения.**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

УЧАСТОК НЕДР: ПЛОЩАДЬ САФАРАЛИНСКАЯ

номер лицензии: **МАХ 12002 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2017**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Буйнакском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Сафаралинская
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **в 2006 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 60 пог.км; в 2007-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения.**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: МАХАЧКАЛА-ТАРКИ

номер лицензии: **МАХ 12004 НЭ**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в черте города Махачкала Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Махачкала-Тарки**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

УЧАСТОК НЕДР: ПЛОЩАДЬ КАРЛАНЮРТОВСКАЯ

номер лицензии: **МАХ 12005 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2018**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Хасавюртовском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Карланюртовская**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **в 2006 году провести детализационные сейсморазведочные работы в объеме 50 пог.км; в 2007 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 50 пог.км; в 2008-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения.**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

УЧАСТОК НЕДР: ПЛОЩАДЬ ЗАПАДНЫЙ ИЗБЕРБАШ

номер лицензии: **МАХ 12006 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2021**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Каякентском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **на геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Западный Избербаш**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **в 2006 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 45 пог.км; в 2007-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения.**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

УЧАСТОК НЕДР: ПЛОЩАДЬ КАРАТЮБИНСКАЯ

номер лицензии: **МАХ 12007 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2018**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Хасавюртовском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Каратюбинская

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **в 2007 году провести детализационные сейморазведочные работы в объеме 45 пог.км; в 2008 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 50 пог.км; в 2009-2011гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2011 г. представить отчет по проведенным поисковым работам; 2012 завершить этап геологического изучения.**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

УЧАСТОК НЕДР: ПЛОЩАДЬ КАРАБУДАХКЕНТСКАЯ

номер лицензии: **МАХ 12008 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2018**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Карабудахкентском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Карабудахкентская

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **в 2006 году провести детализационные сейморазведочные работы в объеме 40 пог.км; в 2007 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 30 пог.км; в 2008-2010 гг. пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010 г. представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения.**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: МЕСТОРОЖДЕНИЕ ШАМХАЛ-БУЛАК

номер лицензии: **МАХ 12009 НЭ**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Буйнакском и Кизилюртовском районах Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, конденсата и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Шамхал-Булак**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ДАГЕСТАНСКИЕ ОГНИ

номер лицензии: **МАХ 12010 НЭ**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен на территории города Дагестанские Огни Дербентского района Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **на добычу газа на газовом месторождении Дагестанские Огни**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ: ДИМИТРОВСКОЕ

номер лицензии: **МАХ 12011 НЭ**
дата выдачи лицензии: **11.12.2003**
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен в Карабудахкентском районе Республики Дагестан и г. Махачкала, участок имеет статус горного отвода**
вид лицензии: **добыча нефти, конденсата и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Димитровское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья**
срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»

Месторождение полезных ископаемых: **Ардалинское**
номер лицензии: **НРМ № 11059 НР**
дата выдачи лицензии: **20.12.2001**
срок действия лицензии: **16.12.2017**
возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основания выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Ненецком автономном округе Архангельской области, площадь проекции лицензионного участка – 5279 га, площадь проекции горного отвода – 1613 га**
вид лицензии: **добыча и геологическое изучение недр на Ардалинском нефтяном месторождении**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **с 01.01.2002 в связи с вступлением в силу гл. 26 части второй Налогового Кодекса РФ владелец лицензии производит уплату налога на добычу полезных ископаемых в соответствии с НК РФ**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 выполняются все условия**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **такие факторы отсутствуют**

Месторождение полезных ископаемых: **Дюсушевское**
номер лицензии: **НРМ № 11060 НР**
дата выдачи лицензии: **20.12.2001**
срок действия лицензии: **16.12.2017**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основания выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Ненецком автономном округе Архангельской области, площадь проекции лицензионного участка – 3324 га, площадь проекции горного отвода– 1958,2 га**
вид лицензии: **добыча и геологическое изучение недр на Дюсушевском нефтяном месторождении**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **с 01.01.2002 в связи с вступлением в силу гл. 26 части второй Налогового Кодекса РФ владелец лицензии производит уплату налога на добычу полезных ископаемых**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 выполняются все условия**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Колвинское**

номер лицензии: **НРМ № 11061 НР**

дата выдачи лицензии: **20.12.2001**

срок действия лицензии: **16.12.2017**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основания выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Ненецком автономном округе Архангельской области, площадь проекции лицензионного участка – 5289 га, площадь проекции горного отвода– 705.8 га**
вид лицензии: **добыча и геологическое изучение недр на Восточно-Колвинском нефтяном месторождении**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **с 01.01.2002 в связи с вступлением в силу гл. 26 части второй Налогового Кодекса РФ владелец лицензии производит уплату налога на добычу полезных ископаемых**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 выполняются все условия**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **нет**

Месторождение полезных ископаемых: **Ошкотынское**

номер лицензии: **НРМ № 11062 НР**

дата выдачи лицензии: **20.12.2001**

срок действия лицензии: **16.12.2017**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основания выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Ненецком автономном округе Архангельской области, площадь проекции горного отвода Ошкотынского месторождения, обозначенной на копии топографического плана, составляет 1622 гектара**
вид лицензии: **добыча нефти и геологическое изучение недр, разведку и добычу нефти с открываемых в пределах данного участка месторождений**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **с 01.01.2002 в связи с вступлением в силу гл. 26 части второй Налогового Кодекса РФ владелец лицензии производит уплату налога на добычу полезных ископаемых**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 г. выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **нет**

Недропользователь - ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»

УЧАСТОК НЕДР: ЗАПАДНО-ШМИДТОВСКИЙ

номер лицензии: **ШОМ 13314 НП**

дата выдачи лицензии: **06.10.2005**

срок действия лицензии: **30.11.2008**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в пределах Шмидтовского блока шельфа Охотского моря, участок имеет статус геологического отвода площадью 11840 км²**

вид лицензии: **геологическое изучение Западно-Шмидтовского участка недр Шмидтовского блока с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2004 году выполнить переработку сейсморазведочных работ прошлых лет в объеме 2469 пог.км; в 2005 году выполнить 1500 км²**

сейсморазведочных работ 3Д; в 2006 году выполнить 1000 км² сейсморазведочных работ 3Д; в

2007 году пробурить поисковую скважину; в 2008 году пробурить две поисковых скважины

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 условия лицензионного соглашения выполнены не в полном объеме. Готовятся материалы на внесение изменений в лиц. соглашение.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Недропользователь - ОАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»

УЧАСТОК НЕДР: ВОСТОЧНО-ШМИДТОВСКИЙ

номер лицензии: **ШОМ 13313 НП**

дата выдачи лицензии: **06.10.2005**

срок действия лицензии: **30.11.2008**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в пределах Шмидтовского блока шельфа Охотского моря, участок имеет статус геологического отвода площадью 9400 км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Восточно-Шмидтовского участка недр Шмидтовского блока с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2004 году выполнить**

переобработку сейсморазведочных работ прошлых лет в объеме 3462 пог.км; в 2005 году

выполнить 1500 км² сейсморазведочных работ 3Д; в 2006 году выполнить 1000 км²

сейсморазведочных работ 3Д; в 2007 году пробурить поисковую скважину; в 2008 году пробурить две поисковых скважины

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Недропользователь - ООО «Венинефть»

Участок недр: **Венинский блок**

номер лицензии: **ШОМ 13462 НП**

дата выдачи лицензии: **31.01.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2008**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **участок расположен в пределах Сахалинского шельфа Охотского моря вдоль восточной части Сахалина и имеет статус геологического отвода площадью 5300 км²**

вид лицензии: геологическое изучение недр Венинского блока с целью поисков и оценки месторождений углеводородов

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **до IV квартала 2003 года**

выполнить прогнозную оценку предотвращаемого ущерба, причиняемого водным биологическим

ресурсам; к 1 октября 2005 года выполнить переработку сейсморазведочных профилей 2Д

прошлых лет в объеме 490 пог.км и не менее 360 км² сейсморазведочных работ 3Д; обеспечить

проведение эколого-рыбохозяйственных исследований и предоставить в I квартале 2005 года

результаты данных исследований на рассмотрение в Минсельхоз России; в 2006 году пробурить

одну поисковую скважину, в 2008 году - одну поисковую скважину, в 2009 году - две поисковые

скважины.

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности

их наступления: **несвоевременное финансирование работ, форс-мажорные обстоятельства**

Недропользователь - ОАО «Верхнечонскнефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: **Верхнечонское**

номер лицензии: **ИРК 11287 НЭ**

дата выдачи лицензии: **22.08.2002**

срок действия лицензии: **17.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **участок расположен в Катангском районе Иркутской области; общая площадь участка 1481 км²**

вид лицензии: **добыча УВС и геологическое изучение недр Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **геологическое доизучение,**

выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата, бурения, обновление проектной

документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства.

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2007 условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе ГРП, отсутствие инвестиций.**

б) Переработка полезных ископаемых

В случае если эмитент, его дочерние или зависимые общества производят полную либо частичную переработку полезных ископаемых до их реализации, описываются основные средства, используемые для переработки, и/или контрагенты, привлекаемые для переработки.

В случае привлечения контрагентов для переработки полезных ископаемых указывается стоимость переработки за последний отчетный период.

Туапсинский нефтеперерабатывающий завод:

ООО «РН – Туапсинский НПЗ» является дочерним обществом Эмитента и относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 30.06.2007 г. мощность по первичной переработке нефти – 5,0 млн. тонн/год.

Установки АТ-1, АТ-2, АТ-3 введены в эксплуатацию в 1949, 1953 и 1972 годах соответственно. На АТ-1 и АТ-2 в 2004-2005 гг. была произведена замена колонн.

Установка Л-35-11/300 введена в эксплуатацию в 1969 году.

Также в состав завода входит ТЭЦ мощностью 18 тыс. кВт.час.

В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть плотностью 843-846 кг/м³ с содержанием серы 0,54-0,57 % мас.

На ТНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ, БТ;
- бензин экспортный технологический;
- бензин автомобильный А-76;
- бензин автомобильный А-92;
- бензин автомобильный АИ-95;
- дизельное топливо экспортное;
- топливо дизельное для дизельных и газотурбинных двигателей;
- мазут топочный М-100.

Во II квартале 2007 года объем переработки на ООО «РН-Туапсинский НПЗ» составил 1 307,33 тыс. тонн.

Данное предприятие является дочерним обществом Эмитента.

Комсомольский нефтеперерабатывающий завод:

ООО «РН – Комсомольский НПЗ» является дочерним обществом Эмитента и относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. В результате проведенной в 2006 г. реконструкции установки ЭЛОУ-АВТ-3 (ее мощность увеличилась до 5 млн. т нефти в год) на 30.06.2007 г. мощность завода – 7,0 млн. тонн нефти в год.

В настоящее время активно продолжается коренная реконструкция и модернизация предприятия. На заводе в 2001 году сдан в эксплуатацию и успешно работает комплекс каталитического риформинга мощностью 450 тыс. тонн в год. В 2002 году введены в действие установка низкотемпературной изомеризации по технологии Французского института нефти мощностью 100 тыс. т в год (не имеющая аналогов в России) и реконструированная установка первичной переработки нефти АВТ-2 мощностью 2 млн. т в год. В I квартале 2006 г. введена в действие установка гидроочистки дизельного топлива высокого давления (проектная мощность 800 тыс. т

в год) по технологии SynCat «Shell Global Solutions» с возможностью улучшения низкотемпературных свойств дизтоплива (также не имеющая аналогов в России).

В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской и Сахалинской нефти плотностью 848 кг/м³.

На КНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные марки СПБТ, БТ;
- нефтя;
- бензин автомобильный А-76;
- бензин автомобильный А-92;
- бензин автомобильный АИ-95;
- топливо для реактивных двигателей;
- дизельное топливо летнее;
- дизельное топливо летнее гидроочищенное;
- дизельное топливо зимнее и арктическое;
- топливо судовое маловязкое;
- топливо для стационарных установок Севера;
- мазут (М-40 и флотский)

Во II квартале 2007 года объем переработки на ООО «РН-Комсомольский НПЗ» составил 1 729, 65 тыс. тонн.

Данное предприятие является дочерним обществом Эмитента.

Ачинский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «АНПЗ ВНК» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 30.06.2007 г. мощность по первичной переработке нефти (ЛК-6Ус) составила 6,0 млн. тонн/год. Секция 100 (установка ЭЛОУ АТ-6) введена в эксплуатацию в 1982 году, секция 200 (установка каталитического риформинга с блоком предгидроочистки) введена в эксплуатацию в 1983 году, секция 300/1 (установки гидроочистки дизельного топлива), секция 300/2 (гидроочистка керосина), секция 400 (газофракционирующая установка) введены в эксплуатацию с 1984 года, установка ВТ-битумная введена в эксплуатацию в 1984 года.

В настоящее время активно продолжается реконструкция и модернизация предприятия. В 2005 году смонтированы две турбины по 6 Мвт на ТЭЦ, произведена замена внутренних устройств атмосферной колонны К-102 на внутренние устройства фирмы «Koch- Glitsh», а также введена в эксплуатацию установка переработки нефтешлама фирмы «Alfa Laval». Во втором квартале 2006 на секции 300/1 смонтирован второй реактор и засыпаны депарафинизирующий и гидроочистной катализаторы фирмы «Sud Chemie» с возможностью улучшения низкотемпературных свойств дизельных топлив, а также на предгидроочистки риформинга засыпан катализатор фирмы «Axens». Во втором квартале 2007 года на установки риформинга засыпан катализатор R-98 фирмы «UOP» (не имеющий референций в Евразии), а также произведена реконструкция колонны К-104 (стабилизатор бензина) секции 100 установки ЛК-6Ус с монтажом внутренних устройств фирмы «Sulzer» с целью снижения в сырье риформинга углеводородов –предшественников бензола.

В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть с плотностью 845-848 кг/м³ с содержанием серы 0,5-0,85 % мас.

На ОАО «АНПЗ ВНК» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- Газы углеводородные сжиженные:

- Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления марок ПТ, СПБТ, БТ (ГОСТ 20448-90)
- Фракция нормального бутана (ТУ 0272-026-00151638-99)
- Фракция изобутановая (ТУ 0272-025-00151638-99)

- Бензины:

- Бензин прямогонный Нафта (Контракт)
- Бензин прямогонный – сырье для пиролиза (ТУ 38.402-62-120-90)
- Бензин автомобильный неэтилированный марки А-76 (ГОСТ 2084-77)
- Бензин автомобильный неэтилированный марки Нормаль-80 (ГОСТ Р 51105-97)

- Бензин автомобильный неэтилированный марки Регуляр-92 (ГОСТ Р 51105-97)
- Бензин автомобильный неэтилированный марки Премиум-95 (ГОСТ Р 51105-97)
- Топлива авиационные:
 - Топливо авиационное для газотурбинных двигателей ДЖЕТ А-1 (ГОСТ Р 52050-2006)
 - Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1 (ГОСТ 10227-86)
- Топлива дизельные:
 - Топливо дизельное Летнее марок Л-0,2-40, Л-0,2-62 (ГОСТ 305-82)
 - Топливо летнее для дизелей марки ЛД-0,2 (ТУ 38.001355-99)
 - Топливо дизельное Зимнее марок З-0,2-минус 35, З-0,2- минус 45 (ГОСТ 305-82)
 - Топливо дизельное экологически чистое марок ДЛЭЧ, ДЗЭЧ (ТУ 38.1011348-2003)
 - Топливо дизельное автомобильное (EN 590) сортов С, D, E (ТУ 38.401-58-296-2005)
- Мазуты:
 - Мазут топочный марки 100 (ГОСТ 10585-99, Контракт)
- Нефтебитумы:
 - Битум нефтяной дорожный жидкий марок МГО 70/130, МГО 130/200 (ГОСТ 11955-82)
 - Битум нефтяной дорожный вязкий марок БНД 60/90, БНД 90/130, БНД 130/200 (ГОСТ 22245-90)
 - Битум нефтяной строительный марок БН 70/30, БН 90/10 (ГОСТ 6617-76)
 - Сырье для производства нефтебитумов (ТУ 38.301-27-010-93)
- Кислород газообразный технический компримированный (ГОСТ 5583-78)
- Кислород газообразный медицинский (ГОСТ 5583-78)
- Азот газообразный особой чистоты (ГОСТ 9293-74)

В настоящее время Ачинским НПЗ ведутся работы по получению технических заключений (допусков) на производство и применение автомобильных топлив, отвечающих требованиям европейских стандартов Евро-3 и Евро-4:

- дизельных топлив по ГОСТ Р 52368-2005 (EN 590:2004);
- автомобильных бензинов по ГОСТ Р 51866-2002 (EN 228-99).

Во II квартале 2007 года объем переработки на ОАО «АНПЗ ВНК» составил 1 198,6 тыс. тонн. Данное предприятие входит в одну группу компаний с Эмитентом.

Новокуйбышевский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с глубокой схемой переработки нефти.

На 30.06.2007 г. мощность по первичной переработке нефти составила 9,555 млн. тонн/год. Установки АВТ-8, АВТ-9 введены в эксплуатацию в 1954 г., ЭЛОУ-АВТ-6 млн.(АВТ-11) в 1988 году. На установках АВТ-8 и АВТ-9 в 1998-1999 гг. была произведена замена внутренних устройств в вакуумных колоннах на контактные устройства фирмы Зульцер для улучшения качества дистиллятов масляных погонов. В 2005 г. на АВТ-9 произведена замена колонны К-1. В 2004-2006 гг. выполнена реконструкция атмосферной части установки АВТ-11 с заменой тарелок колонны на контактные устройства фирмы Кох-Глич с целью увеличения отбора светлых от потенциала.

Установки каталитического риформирования 35-6, 35-11/300, 35-8 введены в эксплуатацию в 1962г., 1965г., 1972г. соответственно. В 1995-1997гг. на установках риформинга проведена реконструкция с заменой реакторов на биметаллические. В 2005-2006гг. на установках 35-6 и 35-8 проведена замена отечественного катализатора на катализатор RG-682 фирмы Аксенс.

Установки гидроочистки топлив 24-6/2, 24-6/3 и блок гидроочистки установки Парекс введены в эксплуатацию в 1964г., 1965г. и 1979г. соответственно. В 1994-1998гг. на установках 24-6/2,3 выполнена реконструкция с заменой реакторов, произведен монтаж теплообменников Пакинокс на установке 24-6/3, выполнена замена внутренних устройств в колонне К-2 на установке 24-6/2. В 2006г. выполнена замена катализаторов на установках 24-6/3 на импортный HR-526 фирмы Аксенс (1 поток), отечественный НКЮ-233 (2 поток), на блоке гидроочистки установки Парекс на НКЮ-233. В 2006г. освоено производство дизельного топлива ЕВРО.

Установка изомеризации легких бензиновых фракций ЛСИ 200 на катализаторе Хайзопар фирмы Зюд-Хеми построена в конце 2003 г. и после проведения пуско-наладочных работ введена в эксплуатацию в апреле 2004 года.

Установки каталитического крекирования 43-102/1,2 введены в эксплуатацию в 1955 году. В 1999 году на установках 43-102/1,2 выполнена реконструкция узлов ввода сырья в реакторы. В 2001-2002 гг. на установке 43-102/1 проведена реконструкция (наращивание зон регенератора, модернизация оборудования), с целью увеличения производительности. В 2006г. катализатор Цеокар 100 на 43-102/1 заменен на импортный катализатор ЭМКАТ фирмы Басф.

Установка замедленного коксования УЗК 21-10/5К введена в эксплуатацию в 1985г. (работает один поток).

Установка производства нефтебитумов 19/2 эксплуатируется с 1956 г. В 2006г. освоено производство новых марок битумов повышенной долговечности НОВОБИТ.

Установки производства серной кислоты 59/20 и «Мокрый катализ» введены в эксплуатацию в 1961 и 1964 годах соответственно.

Также в состав завода входят Энергоблок № 1 мощностью 150 тонн в час по пару (6 котлов производительностью по 25 т/ч), Энергоблок № 2 производительностью по пару 360 тонн в час (6 котлов по 60 т/ч) и электроэнергии – 24 МВт (2 турбогенератора по 12 МВт).

В качестве сырья первичных процессов используются сернистые Самарские, Удмуртские и Западно-Сибирская нефти плотностью 850-870 кг/м³ с содержанием серы до 1,8 % масс.

На ОАО «НК НПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического назначения:

- бензины автомобильные А-76, Нормаль 80, Регуляр 92, Премиум 95, Супер 98;
- топливо для реактивных двигателей;
- топливо дизельное летнее, зимнее, арктическое;
- топливо судовое маловязкое;
- топливо дизельное ЕВРО;
- нефтяные битумы;
- кислота серная;
- кокс электродный;
- мазут топочный М-100.

Во II квартале 2007 года объем переработки на ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» составил 1 713,8 тыс. тонн.

Данное предприятие входит в одну группу компаний с Эмитентом.

Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «Куйбышевский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 30.06.2007 г. мощность по первичной переработке нефти составила 6 298,7 млн. тонн/год. В качестве сырья первичных процессов ОАО «КНПЗ» используется смесь Западно-Сибирских, Оренбургских и Самарских нефти плотностью 865 кг/м³ с содержанием серы до 1,7 % масс.

Состав основных технологических установок

1. Комбинированная установка ЭЛОУ-АВТ-3,0 (АВТ-4) предназначенная для обессоливания и обезвоживания нефти и её последующей переработки с целью получения бензина, дизельного топлива, вакуумного газойля, гудрона и газа. Установка сооружена по проекту К.Ф.ВНИПИНефть и сдана в эксплуатацию а 1976 году. В 1995 году произведена реконструкция вакуумного блока с заменой тарелок на насадки «Меллапак» фирмы «Зульцер» в колонне К-5 с целью улучшения качества и увеличения отбора вакуумного газойля. В 1998 г. установлен холодильник ХВ-101. В 1999г. установлен холодильник ХВ-23. Сырьем установки является нефть для нефтеперерабатывающих предприятий ГОСТ 9965; ГОСТ Р 51858; нефть обессоленная СТП 2029.

2. Установка ЭЛОУ-АВТ-3,5 является современной высокопроизводительной комбинированной установкой по первичной переработке нефти. Установка спроектирована и привязана к общезаводскому хозяйству институтом «Самаранефтехимпроект». Строительство установки завершено в 1996 г.

3. Установка гидроочистки дизельного топлива Л-24/7 предназначена для удаления сернистых, азотистых, кислородсодержащих соединений из дизельного топлива путём деструктивной гидрогенизации этих соединений на катализаторе НКЮ-220, НКЮ-500 в присутствии водорода. Установка пущена в эксплуатацию в 1968 году. Проектная производительность – 1 200 000 тонн в год.

4. Установка гидроочистки дизельного топлива Л-24-6 предназначена для удаления сернистых, азотистых, кислородсодержащих соединений из керосина и дизельного топлива путём деструктивной гидрогенизации этих соединений на катализаторе НКЮ-300, НКЮ-500 в присутствии водорода. Установка пущена в эксплуатацию в 1966г. Проектная производительность - 900 000 тонн в год.
5. Установка лёгкого гидрокрекинга вакуумного газойля Л-24/6 (I поток) для удаления из него сернистых, азотистых, кислородсодержащих соединений путём деструктивной гидрогенизации этих соединений на катализаторе «Критерион» DN-200 TL в присутствии водорода. Реконструкция 1-го потока установки Л-24/6 на процесс легкого гидрокрекинга вакуумного газойля была осуществлена в период с сентября 2000г. по апрель 2001г. Установка пущена в эксплуатацию в 2001 году. Проектная производительность по сырью – 500 тыс. тонн в год. Часовая производительность 62,5 т/час $\approx 70 \text{ м}^3/\text{час}$.
6. Установка Л-35-11/1000 предназначена для получения высокооктанового компонента автомобильных бензинов и водородсодержащего газа в результате каталитических превращений низкооктановых бензиновых фракций (80-180⁰С). Установка пущена в эксплуатацию в 1981 году. Проектная производительность установки по сырью - 1 000 000 т/год. В мае 2006 года на блоке риформинга загружен катализатор RG-682 фирмы «Axens». В реакторах смонтированы распределительные устройства – Тексикап.
7. Установка каталитического риформинга ЛГ-35/11-300 №2 предназначена для получения высокооктановых компонентов автомобильных бензинов и водородсодержащего газа в результате каталитических превращений низкооктановых бензиновых фракций (80-180⁰С; 35-205⁰С). Установка пущена в эксплуатацию в 1968 году. Проектная производительность установки по сырью – 300 000 т/год.
8. Установка производства элементарной серы предназначена для получения элементарной серы из сероводородного газа, поступающего с установок очистки сухих и жирных газов, каталитического риформинга бензина, гидроочистки дизельного топлива, газодифракционирующей установки по трехступенчатому окислительному методу с применением в качестве катализатора активной окиси алюминия во II и III ступенях. Установка состоит из двух параллельно работающих потоков и одного резервного реактора-генератора, общего для обоих блоков. Производительность одного потока - 7 500 тонн серы в год. Год ввода в действие - I поток в 1966г., II поток в 1968г.
9. ПСН-30. Тип установки - короткоцикловая установка для получения азота сухого, газообразного, чистотой 99,5% N₂ (по объёму) и выше. Установка смонтирована и пущена в эксплуатацию в 1994 году. В июле 2006 г. введен в эксплуатацию блок МВА (мембранная азотная установка) компании «Грасис».
10. Установки каталитического крекинга 43-102 №1,2,3 предназначена для получения дополнительного количества светлых нефтепродуктов на «КНПЗ» - бензина и дизельного топлива – разложением тяжёлых нефтяных фракций в присутствии катализатора, полученные при первичной перегонке нефти, на установках АВТ- 4, 5. Установка 43-102 №1 введена в эксплуатацию в 1952г., 43-102 №2 – в 1953г., 43-102 №3 – в 1955г.
11. Газодифракционирующая установка (ГФУ) предназначена для переработки жирного газа и стабилизации бензина установок 43-102, улучшение качества основной продукции и углубление отбора пропан-пропиленовой (ППФ) и бутан-бутиленовой фракций (ББФ). Установка введена в эксплуатацию в 1971 году.
12. Установка сернокислотного алкилирования 24-36 предназначена для получения алкилбензина - высокооктанового компонента автомобильных бензинов. Установка сдана в эксплуатацию в 1952 году, в 1971 году реконструирована.
13. Установка очистки и компримирования факельного сероводородсодержащего углеводородного газа (УОКФСУГ) предназначена для моноэтаноламиновой очистки от сероводорода и компримирования факельного сероводородсодержащего газа с общезаводских коллекторов высокого и низкого давления. Сухой газ, получаемый на установке, сбрасывается в топливную сеть завода. Установка сдана в эксплуатацию в 1966 г., в 1986 г. - произведена реконструкция.
14. Установка Висбрекинга. Установка мазутного термкрекинга построена по проекту Гипронефтезавода. Введена в эксплуатацию в 1958 г. В 1984 г. проведена реконструкция установки на режим висбрекинга.
15. Установка производства нефтебитума предназначена для получения битума путем окисления гудрона установки АВТ в кубах периодического действия. Установка сооружена по проекту К.Ф.

«Гипронефтезаводы», введена в эксплуатацию в 1962 г. В 1999 г. по проекту ПКО смонтирована емкость Е-6 для хранения товарного битума. Мощность установки - 87 тыс.тонн/год по битуму. 16 Установка 30/4 предназначена для сероочистки сухого, жирного газов. Установка сдана в эксплуатацию в 1966 г.

Блок очистки промышленных стоков от фенолов и сульфидов уст. 30/4 предназначен для очистки сульфидсодержащих промышленных стоков (ССПС) от фенолов и сульфидов экстракцией дизельным топливом окислением их кислородом воздуха в тиосульфаты и частично в сульфаты. Введен в эксплуатацию в 2005 г. Мощность блока очистки промышленных стоков от фенолов и сульфидов установки сероочистки (30/4) - составляет – 30 тонн/час.

На ОАО «Куйбышевский НПЗ» во II квартале 2007 г. вырабатывались светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы углеводородные сжиженные топливные марки СПБТ;
- нормальный бутан марки Б;
- ШФЛУ марки Б;
- бензин автомобильный Нормаль -80;
- бензин автомобильный Регуляр-92;
- бензин автомобильный Премиум – 95;
- дизельное топливо летнее;
- дизельное топливо зимнее;
- мазут топочный М-100;
- сера техническая жидкая сорт 9998;
- сера техническая комовая сорт 9950;
- сырьё для производства покровных кровельных битумов.

Во II квартале 2007 года объем переработки на ОАО «Куйбышевский НПЗ» составил 1 560 тыс. тонн.

Данное предприятие входит в одну группу компаний с Эмитентом.

Сызранский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «Сызранский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 30.06.2007 г. мощность по первичной переработке нефти – 8,9 млн. тонн/год. Установки ЭЛОУ-АВТ-5, ЭЛОУ-АВТ-6 введены в эксплуатацию в 1967 и 2001 годах соответственно.

Каталитическое крекирование представлено установками 43/102-1 блок и 43/102 – 2 блок, дата ввода в эксплуатацию 1960 и 1963 годах соответственно. Стабилизация жирного газа и бензина установок каталитического риформинга проводится на установке КАС, дата ввода 1962 год, в 2005 году на установке заменена колонна и центробежный компрессор.

Установки термического крекирования ТК-3 и ТК-4, введены в действие в 1959 и 1961 годах соответственно и работают в режиме висбрекинга.

Установки каталитического риформирования ЛГ-35-11/300, ЛЧ-35/11-600 и Л-35/6 с блоком гидроочистки Л-24-300 введены в эксплуатацию в 1968, 1978, 1965 и 1967 годах соответственно. В 2005 году на установке ЛГ-35/11-300 проведена реконструкция с целью получения высокооктанового бензина, в этом же году на установках ЛГ-35-11/300 и ЛЧ-35/11-600 произведена замена катализаторов риформинга.

Установки гидроочистки моторных топлив Л-24/6, Л-24/7 и Л-24/8 введены в действие 1966, 1968 и 2001 годах соответственно. Установка Л-24/8 работает в режиме легкого гидрокрекинга прямогонного легкого вакуумного газойля.

Установка газофракционирования ГФУ принята в эксплуатацию в 1963 г., установка компрессии прямогонных газов КПП в 1963 г.

Установка сероочистки сухого газа 30/4 введена в эксплуатацию в 1963 г.

Нефтехимическое производство представлено установкой по производству окисленных марок битумов и получения серной кислоты методом мокрого катализа (ввод в эксплуатацию 1951 и 1967 гг.). В 1971 г. установка по производству окисленных марок битумов была реконструирована под непрерывное производство, с 2000 по 2003 гг. на установке проведена масштабная реконструкция с заменой основного технологического оборудования и системы управления.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь нефти Западно-Сибирского, Ставропольского, Ульяновского месторождений плотностью 848-852 кг/м³ с содержанием серы до 1,8 % мас.

На НПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ;
- фракция широких легких углеводородов (ШФЛУ) марки "Б";
- фракция бутан-бутиленовая марки "Б";
- бензин автомобильный А-76 неэтилированный;
- бензин автомобильный Нормаль-80;
- бензин автомобильный Регуляр-92;
- бензин автомобильный Премиум-95;
- бензин автомобильный Супер-98;
- бензин автомобильный Регуляр Евро-92/4;
- бензин прямогонный;
- топливо для реактивных двигателей РТ высший сорт;
- топливо дизельное автомобильное сорт В и сорт С;
- топливо дизельное Л-0,2-62 высший сорт;
- топливо дизельное З-0,2-35 высший сорт;
- топливо дизельное экологически чистое ДЛЭЧ - 0,05-62;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный V вида с $t_{зст}=25^{\circ}\text{C}$;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный VI вида с $t_{зст}=25^{\circ}\text{C}$;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный VII вида с $t_{зст}=25^{\circ}\text{C}$;
- топливо судовое маловязкое (СМТ) III вида;
- сырьё для производства нефтяных вязких дорожных битумов марки СБ-20/40;
- битумы нефтяные строительные БН-70/30;
- битумы нефтяные строительные БН-90/10;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-60/90;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-90/130;
- битум нефтяной кровельный БНК-45/190;
- битум нефтяной кровельный БНК- 40/180;
- кислота серная контактная техническая 1 сорт;
- кислота серная контактная техническая 2 сорт.

Во II квартале 2007 года объем переработки на ОАО «Сызранский НПЗ» составил 1 680 тыс. тонн. Данное предприятие входит в одну группу компаний с Эмитентом.

ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»

ОАО «АНХК» является предприятием топливно-масляного профиля с развитым нефтехимическим производством.

В настоящее время в производственную структуру ОАО «АНХК» входит 3 дочерних предприятия и 26 подразделений, в число которых входит три основных завода: нефтеперерабатывающий, химический и завод масел.

В состав НПЗ входят:

- 3 установки первичной переработки нефти (ЭЛОУ-АВТ-6 и ГК-3);
- 1 установка каталитического крекинга (ГК-3);
- 2 установки каталитического риформинга (одна установка – Л-35/6-300 находится в консервации);
- установка замедленного коксования для производства электродного кокса 21-10/3М;
- 2 установки для производства битумов – 19/3, 19/6;
- газофракционирующая установка (ГФУ);
- установка для очистки газа каталитического крекинга от сероводорода - 1571;
- объекты общезаводского хозяйства.

В состав химического завода входят следующие производства и установки:

- производство метанола;
- производство бутиловых спиртов;
- установка по производству серной кислоты;
- производство аминов.

В состав завода масел входят:

- установка селективной очистки А-37/3;
- установка депарафинизации 39/7;
- установка гидроочистки, состоящая из 4-х блоков – гидроочистка трансформаторного масла, 2 блока гидроочистки компонентов моторных масел и блок гидроочистки и каталитической депарафинизации масел;
- блок гидрокрекинга фракции трансформаторного масла;
- установка блендинга масел;
- 2 установки фасовки масел – в 200-литровые бочки и в мелкую тару.

В состав вспомогательного производства входят: управление водоснабжения, канализации и очистки сточных вод, ремонтное производство, автотранспортное предприятие, производственно-складской комплекс, товарно-сырьевое производство, управление военизированной охраны, медико-санитарная часть – 36, управление социально-культурной сферы.

Цехи и службы межзаводского назначения включают: цех связи, цех автоматизации и механизации, электроремонтный цех, цех контрольно-измерительных приборов (КИП), хозяйственный цех, межотраслевой региональный учебный центр (МОРУЦ), военизированная газоспасательная часть (ВГСЧ), санаторий-профилакторий «Родник», кустовой информационный вычислительный центр (КИВЦ). В состав лабораторий межзаводского назначения входят: центральная лаборатория компании, метрологическая лаборатория, отдел технического контроля, научно-диагностический центр, санитарная лаборатория.

Во II квартале 2007 года объем переработки на ОАО «АНХК» составил 2 495,1 тыс. тонн.

Данное предприятие входит в одну группу компаний с Эмитентом.

Стрежевской нефтеперерабатывающий завод

ООО «Стрежевской НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 30.06.2007 г. мощность по первичной переработке нефти составила 300 тыс. тонн/год.

Технологические установки завода введены в эксплуатацию: АТ «ХЕПОС» - 1996г., С-100 – 1999г., каталитический риформинг – 2000г. В 2001г. введен в эксплуатацию дополнительный резервуарный парк с узлом компаундирования бензинов, что позволило начать производство высокооктановых бензинов и обеспечить качество всего объема товарных бензинов в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51105.

В качестве сырья первичных процессов используется Западно-Сибирская нефть плотностью 847-850 кг/м³ с содержанием серы 0,76-0,85 %масс.

На Стрежевском НПЗ вырабатываются товарные нефтепродукты:

- бензин автомобильный Нормаль-80;
- бензин автомобильный Регуляр-92;
- бензин автомобильный Премиум-95;
- дизельное топливо летнее и зимнее.

Во II квартале 2007 года объем переработки на ООО «Стрежевской НПЗ» составил 77,4 тыс. тонн.

Данное предприятие входит в одну группу компаний с Эмитентом.

в) Сбыт продукции

В настоящее время законодательной базой, регламентирующей вопросы доступа нефтедобывающих предприятий к транспортной системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» для поставок нефти на экспорт, является Федеральный Закон от 17.08.95 №147-ФЗ «О естественных монополиях». Статья 6 указанного закона в 2001 году была дополнена частью второй, в которой был законодательно закреплён порядок обеспечения недискриминационного доступа нефтедобывающих предприятий к магистральным нефтепроводам и терминалам в морских портах при экспорте нефти, а также определены организации, имеющие право доступа к этим системам. Помимо этого экспорт нефти осуществляется в соответствии с федеральными законами от 22.03.1991 №948-1 «О конкуренции и ограничении монополистической деятельности на товарных рынках», от 8.12.2003 №164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», Таможенным кодексом Российской Федерации от 28.05.2003 №61-ФЗ, указами Президента Российской Федерации от 9.03.2004 №314 «О системе и структуре органов исполнительной власти», постановлениями Правительства Российской Федерации от 31.12.1994 «О вывозе нефти и нефтепродуктов за пределы таможенной территории Российской Федерации с 1 января 1995 года», от 6.09.2002 №2002

№663 «О формировании и использовании государственных информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса Российской Федерации», положениями о Министерстве промышленности и энергетики Российской Федерации и Федеральном агентстве по энергетике

Так называемый принцип равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов предполагает одинаковый для всех нефтедобывающих предприятий процент транспортировки добытой нефти по системе ОАО «АК «Транснефть» на экспорт, а начиная с III квартала 2002 г. и в ближайшее зарубежье.

Единый для всех процент поставок нефти в на экспорт определяется как отношение пропускных способностей системы магистральных нефтепроводов к заявленному компаниями объему сдачи нефти в систему.

На основании данных о пропускных возможностях системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на различных направлениях Федеральное агентство по энергетике и Минэнерго России расставляет нефтедобывающие предприятия на конкретные направления экспорта. При этом учитываются заявки компаний, права собственности на НПЗ в ближнем зарубежье, практика экспортных поставок прошлых лет и достигнутый уровень поставок.

В отличие от нефти, экспорт нефтепродуктов практически никакими административными ограничениями не регламентирован и определяется в основном техническими параметрами транспортной инфраструктуры и экономической эффективностью поставок нефтепродуктов на экспорт.

Исключение:

- экспорт реактивного топлива, которое внесено Указом Президента РФ от 20.02.04 №230 в Список оборудования, материалов и технологий, которые могут быть использованы при создании ракетного оружия и в отношении которых установлен экспортный контроль (необходимо наличие разрешения Федеральной службы по техническому и экспортному контролю РФ);

- экспорт сжиженных углеводородных газов, оформление которых осуществляется таможенными органами при условии представления ресурсных справок (Постановление Правительства от 05.12.05 №726). Ресурсные справки утверждаются Министерством промышленности и энергетики РФ. Лицензии выдаются Министерством экономического развития и торговли РФ.

4.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью Эмитента не является оказание услуг связи.

4.3. Планы будущей деятельности эмитента

Дается краткое описание планов эмитента в отношении будущей деятельности и источников будущих доходов, в том числе планов, касающихся организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств, возможного изменения основной деятельности.

Планы будущей деятельности ОАО «НК «Роснефть» отражены в «Стратегии развития ОАО «НК «Роснефть» на период до 2020 года», которая разработана с учетом тенденций изменений мировой энергетики, характерных особенностей деятельности крупнейших мировых нефтегазовых компаний, конкурентной ситуации на российском энергетическом рынке и внутренних возможностей ОАО «НК «Роснефть», и утверждена Советом директоров Компании. В настоящее время в связи с приобретением большого количества новых активов подготавливается уточненная версия «Стратегии развития ОАО «НК «Роснефть» на период до 2020 года», основные положения которой планируется рассмотреть на заседании Совета директоров Компании в IV квартале 2007 года.

Для реализации Стратегии ОАО «НК «Роснефть» поставлены следующие главные задачи:

- увеличение объемов добычи нефти за счет повышения эффективности разработки имеющихся месторождений, реализации инвестиционных проектов в Западной и Восточной Сибири, на Сахалине, Тимано-Печорском регионе и на шельфе морей, развитие коммерческой деятельности по разработке месторождений за пределами России, наращивание и улучшение структуры сырьевой базы Компании;

- увеличение доли газа в товарном портфеле Компании и активное вхождение на рынок газа. В результате реализации своей газовой программы существенная часть доходов Компании будет формироваться за счет продаж газа на внутреннем и внешнем рынках. Приоритетными направлениями будут поставки газа в европейскую часть страны, страны СНГ и Европы, а также поставки сахалинского газа в Дальневосточный регион России и страны Азиатско-тихоокеанского региона;

- повышение глубины переработки до 95-96% и производство нефтепродуктов, отвечающих более жестким экологическим требованиям за счет модернизации имеющихся НПЗ;

- расширение и модернизация розничной сети сбыта нефтепродуктов для увеличения доли рынка;

- ориентация на привлекательные географические и товарные рынки;

- повышение научно-технического потенциала;

- обеспечение безопасности и экологической чистоты производства;

- повышение эффективности управления дочерними обществами.

В рамках принятой Стратегии ОАО «НК «Роснефть» сформирован бизнес-план Компании на 2007-2011 годы, в который в связи с изменением масштабов деятельности Компании в настоящее время подготавливаются необходимые корректировки.

В соответствии с бизнес-планом ОАО «НК «Роснефть» на указанный период Компания планирует в 2007 году и в среднесрочной перспективе наращивать рост годовой добычи нефти, что, как предполагается, будет достигаться в том числе за счет продолжения интенсивной разработки месторождений в Ханты-Мансийском автономном округе и Республике Коми, освоения новых нефтегазодобывающих районов на шельфе Охотского моря (проект «Сахалин 1») и Восточной Сибири (Ванкорская группа месторождений, Верхнечонское месторождение).

В 2007 году и в среднесрочной перспективе Компания продолжит наращивание объемов добычи газа. Увеличение добычи газа произойдет за счет увеличения уровня использования попутного нефтяного газа и наращивания производственной базы. Газовые проекты ОАО «НК «Роснефть» в Ямало-Ненецком автономном округе и Ханты-Мансийском автономном округе предусматривают строительство ряда крупных производственных объектов по сбору и транспортировке газа на газоперерабатывающие заводы, обустройство подземных газохранилищ, строительство установок подготовки газа.

Экономическая и техническая политика ОАО «НК «Роснефть» в области нефтепереработки на период 2007-2011 заключается в реконструкции НПЗ на основе использования новейших мировых и отечественных достижений в технологии глубокой переработки нефти, производстве высококачественных нефтепродуктов. В результате глубокой реконструкции заводов будет увеличена их производительность, а также повышена глубина переработки. Производство будет отвечать современным международным требованиям безопасности и охраны окружающей среды.

ОАО «НК «Роснефть» планирует продолжить развитие своей сети автозаправочных станций в регионах, прилегающих к собственным НПЗ и нефтебазам. ОАО «НК «Роснефть» также планирует усилить свое присутствие на таких быстро развивающихся рынках, как г. Москва и г. Санкт - Петербург и намеревается увеличить количество своих собственных и арендуемых АЗС более 2000 штук к 2010 году. Это позволит значительно увеличить реализацию нефтепродуктов мелким оптом и в розницу, тем самым увеличить эффективность продаж.

4.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Указываются промышленные, банковские, финансовые группы, холдинги, концерны, ассоциации, в которых участвует эмитент, роль (место), функции и срок участия эмитента в этих организациях.

Российский национальный Комитет по Мировым нефтяным конгрессам

Российский национальный Комитет по Мировым нефтяным конгрессам – некоммерческое партнерство, оказывающее содействие в развитии мировой нефтегазовой отрасли, использования и воспроизводства углеводородных ресурсов, а также с целью обмена новейшими научно-техническими достижениями.

ОАО «НК «Роснефть» - член Российского национального Комитета по Мировым нефтяным конгрессам с 1998 г.

Президент ОАО «НК «Роснефть» является Председателем Российского национального Комитета по Мировым нефтяным конгрессам.

К функциям Эмитента относится участие в работе организации.

Российский Национальный Комитет по Тихоокеанскому экономическому сотрудничеству (РНКТЭС)

Российский Национальный Комитет по Тихоокеанскому экономическому сотрудничеству (РНКТЭС) - общественно-государственное объединение, созданное в соответствии с постановлением Правительства РФ от 04.04.2002 г. № 213, основной целью деятельности которого является содействие формированию и реализации национальной стратегии России в АТР через деятельность Тихоокеанского экономического совета (ТЭС), а также представление интересов РФ при решении проблем, связанных с интеграционными процессами, происходящими в странах АТР. РНКТЭС - единственная в настоящее время организация в стране, имеющая международно признанный статус представителя Российской Федерации в международных организациях Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР), действующих вне системы ООН.

РНКТЭС учрежден в 1992 г. и является правопреемником Советского национального комитета по азиатско-тихоокеанскому экономическому сотрудничеству (СНКАТЭС), образованного в 1988 г.

Руководящими и рабочими органами РНКТЭС являются: Конференция, Президиум и Секретариат.

Конференция РНКТЭС является его высшим руководящим органом. В период между конференциями руководство текущей деятельностью РНКТЭС осуществляется Президиумом РНКТЭС. Председателем Президиума РНКТЭС является Председатель РНКТЭС.

Председателем РНКТЭС с мая 1999 г. является Губернатор Хабаровского края В.И. Ишаев.

ОАО «НК «Роснефть» принято в члены РНКТЭС в 2003 году (протокол заседания президиума РНКТЭС от 22.04.2003 г.).

К функциям Эмитента относится участие в работе организации.

Российский союз промышленников и предпринимателей (работодателей) РСПП

Российский союз промышленников и предпринимателей (работодателей) РСПП - общероссийская общественная организация, представляющая интересы деловых кругов. РСПП видит свое предназначение в консолидации усилий промышленников и предпринимателей России, направленных на улучшение деловой среды, повышение статуса российского бизнеса в стране и в мире при условии баланса интересов общества, власти и бизнеса. Задача РСПП - создание принципов экономического развития страны, реформирование экономики и обеспечение экономического подъема России, самоорганизация делового сообщества, превращение его в силу, влиятельную на федеральном и региональном уровнях, представительство интересов своих членов в органах государственной власти, в отношениях с общественными организациями, обеспечение конструктивных отношений между бизнесом и властью, защита общих интересов российского делового сообщества; утверждение положительного представления о российском предпринимательстве в России и мире.

Учрежден в декабре 1991 г.

Президентом Российского союза промышленников и предпринимателей в сентябре 2005 года Правлением РСПП избран Шохин Александр Николаевич.

ОАО «НК «Роснефть» является членом РСПП с 31 мая 1996 г., регистрационный №836.

Президент ОАО «НК «Роснефть» является членом Правления РСПП.

К функциям Эмитента относится участие в работе организации.

Торгово-Промышленная палата Российской Федерации

Торгово-Промышленная палата Российской Федерации – общественная организация, основными задачами которой являются представление интересов российских предпринимателей в отношениях с органами власти, создание условий, необходимых для становления социально-ориентированной рыночной экономики, помощь в формировании правовой среды и инфраструктуры предпринимательства.

ОАО «НК «Роснефть» является членом Торгово-Промышленной палаты Российской Федерации с 2003 года. Президент Общества является членом Коллегии Торгово-промышленной палаты Российской Федерации.

К функциям Эмитента относится участие в работе организации.

Совет попечителей Российского Государственного университета нефти и газа им. И. М. Губкина

Совет попечителей РГУ нефти и газа им. И.М.Губкина - общественная организация, целью деятельности которой является оказание в различных формах содействия Российскому Государственному университету нефти и газа им. И. М. Губкина в осуществлении его деятельности как основного учебного и научного центра отрасли, обеспечивающего ее высококвалифицированными инженерными кадрами и выполняющего для нее широкие фундаментальные и прикладные научные исследования. ОАО «НК «Роснефть» выступало одним из учредителей Совета Попечителей.

Общество является членом Совета попечителей Российского Государственного университета нефти и газа им. И. М. Губкина с 1992 г. Представители ОАО «НК «Роснефть» входят в бюро Совета попечителей Российского Государственного университета нефти и газа им. И. М. Губкина. К функциям Эмитента относится участие в работе организации.

Российско-Канадский деловой Совет

Российско-Канадский деловой Совет был создан в результате соглашения между РСШ и Канадской деловой ассоциацией в России и Евразии (СЕРБА), заключенного 17 декабря 2004 в Москве, с целью содействия экономическому развитию и сотрудничеству между Россией и Канадой путем поощрения диалога между российскими и канадскими предприятиями и выработки рекомендаций правительственным структурам РФ и Канады по вопросам политики и практических мер, необходимых для укрепления российско-канадских деловых отношений. Эмитент выступил одним из учредителей Российско-Канадского делового совета. ОАО «НК «Роснефть» является членом Российско-Канадского делового совета с 2005 г. Представитель Эмитента входит в рабочую группу по энергетике.

К функциям Эмитента относится участие в работе организации.

Результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента не зависят от иных членов промышленной, банковской, финансовой группы, холдинга, концерна, ассоциации.

4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Северная нефть»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «РН-Северная нефть»

Место нахождения: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Приполярная, д. 1

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Северная нефть»

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: 100% уставного капитала ООО «РН-Северная нефть»

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: 0%

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: 0%

Описание основного вида деятельности общества: Добыча углеводородного сырья

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: ООО «РН-Северная нефть» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Северная нефть» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Нестеренко Сергей Михайлович – Председатель Правления

Год рождения: 1962

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

2. Кониная Людмила Николаевна

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Усков Андрей Михайлович

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Голиков Вячеслав Викторович

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Акинин Владимир Алексеевич

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Нестеренко Сергей Михайлович – Генеральный директор

Год рождения: 1962

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Краснодарнефтегаз»**

Место нахождения: **650063, г. Краснодар, ул. Комсомольская, д.36**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Краснодарнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Краснодарнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Краснодарнефтегаз» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Ковалев Николай Иванович – Председатель Правления

Год рождения: 1950

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

2. Климань Сергей Васильевич

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000005%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000005%

3. Каранадзе Юрий Зиновьевич

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00001%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00001%

4. Ковинько Виктор Григорьевич

Год рождения: 1962

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0003%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0003%

5. Садомцев Борис Анатольевич

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Ковалев Николай Иванович – Генеральный директор

Год рождения: 1950

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Место нахождения: **Республика Дагестан, г. Махачкала**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **68,70% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **91,60% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Махачев Гаджи Нухиевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Думанский Юрий Генрихович

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Хачатуров Рафаэль Минасович

Год рождения: 1932

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Салтыков Михаил Николаевич

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

5. Иванькин Анатолий Иванович

Год рождения: 1939

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Амирилаев Адам Баширович

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Гиндиев Абдулхалик Муслимович

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Амирилаев Адам Баширович - Председатель Правления

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Ибрагимов Магомед-Гаджи Магомед-Расулович

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Адиев Магомедхабиб Магомедович

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Хлопина Ирина Михайловна

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Салманов Сулейман Исаевич

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Супуралиев Али Алугович

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Абилов Магомед Шихнеби-оглы

Год рождения: 1937

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Амирилаев Адам Баширович – Генеральный директор

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Пурнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Пурнефтегаз»**

Место нахождения: **629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 10, д. 3**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Пурнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Пурнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Пурнефтегаз» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Пурнефтегаз» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Литвиненко Виталий Анатольевич – Председатель Правления

Год рождения: 1971

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

2. Бедрин Валерий Геннадьевич

Год рождения: 1964

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

3. Пасечник Валерий Эдуардович

Год рождения: 1965

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

4. Шевченко Эдуард Викторович

Год рождения: 1966

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

5. Скутарь Любовь Васильевна

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Литвиненко Виталий Анатольевич – Генеральный директор

Год рождения: 1971

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Ставропольнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Ставропольнефтегаз»**

Место нахождения: **356880, Ставропольский край, г. Нефтекумск, ул. 50 лет Пионерии, д.5**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Ставропольнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Ставропольнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Ставропольнефтегаз» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Ставропольнефтегаз» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Анжигур Сергей Адольфович - Председатель Правления

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000005%

2. Занорина Ольга Ивановна

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Чумаченко Георгий Александрович

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Шеболдасов Александр Владимирович

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Кузнецов Сергей Александрович

Год рождения: 1970

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Анжигур Сергей Адольфович – Генеральный директор

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000005%

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Сахалинморнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»**

Место нахождения: **693010, г. Южно-Сахалинск, ул. Хабаровская, д. 17**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Прохоров Николай Николаевич – Председатель Правления

Год рождения: 1952

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

2. Вильямов Сергей Петрович

Год рождения: 1952

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

3. Колесов Александр Владиславович

Год рождения: 1966

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0003%

4. Петухов Александр Евгеньевич

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Якибчук Наталья Юрьевна

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Прохоров Николай Николаевич – Генеральный директор

Год рождения: 1952

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Юганскнефтегаз»**

Место нахождения: **628331, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, пгт. Пойковский, 1 микрорайон, д. 115**

Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Юганскнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Юганскнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Юганскнефтегаз» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Юганскнефтегаз» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Бульба Владимир Анатольевич – Председатель Правления

Год рождения: 1969

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

2. Павлов Игорь Владиславович

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Здольник Сергей Евгеньевич

Год рождения: 1972

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Бузунов Сергей Вячеславович

Год рождения: 1969

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Истомин Николай Павлович

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Бульба Владимир Анатольевич – Генеральный директор

Год рождения: 1969

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Грознефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Грознефтегаз»**

Место нахождения: **364051, Чеченская Республика, г. Грозный, проспект Революции, д.7/84**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Грознефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51,00% уставного капитала ОАО «Грознефтегаз»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51,00% обыкновенных акций ОАО «Грознефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Грознефтегаз» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Байсултанов Одес Хасаевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Ставский Михаил Ефимович

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0007%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0007%

3. Богданов Дмитрий Евгеньевич

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

4. Хачатуров Рафаэль Минасович

Год рождения: 1932

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Лозинский Константин Александрович

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Егоров Вадим Валентинович

Год рождения: 1964

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00004%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00004%

7. Абдулкаримов Олгузур Альвинович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

8. Рассуханов Усман Абдул-Азиевич

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

9. Мамакаев Салман Адланович

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Эскерханов Муса Зайнадиевич - Председатель Правления

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Абуев Ваха Баймурадович

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Зумаев Данилбек Догаевич

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Маглаева Айшат Альбековна

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Исаев Рамзан Мусаевич

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Эльбиев Шамсудин Абдул-Хамидович

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Эсмурзаев Андарбек Германович

Год рождения: 1935

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Эскерханов Муса Зайнадиевич – Генеральный директор

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»**

Место нахождения: **163000, г. Архангельск, ул. Приморская, д. 2/68**

Основание признания общества зависимым по отношению к Эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»**

Размер доли участия Эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50,00% уставного капитала ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале Эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности Эмитента: **ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Ставский Михаил Ефимович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0007%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0007%**

2. Стюарт Эванс Сноу

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Гудырин Михаил Петрович

Год рождения: 1948

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

4. Хоточкин Сергей Владимирович

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,001%

5. Барбара Лоис Уильямс

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Барабанова Марина Борисовна

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Илясов Павел Александрович – Председатель дирекции

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Хамидов Баудин Хожаевич

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Единоличный исполнительный орган:

Илясов Павел Александрович – Председатель дирекции

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Дагнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**

Место нахождения: **368560, Республика Дагестан, Каякентский р-он, с. Новокаякент**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «Дагнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **40,00% уставного капитала ОАО «Дагнефтегаз»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **40,00% обыкновенных акций ОАО «Дагнефтегаз»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча газа**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Дагнефтегаз» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Думанский Юрий Генрихович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Хачатуров Рафаэль Минасович

Год рождения: 1932

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Матросов Сергей Анатольевич

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Амирилаев Адам Баширович

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Адиев Магомедхабиб Магомедович

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Гиндиев Абдулхалик Муслимович

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Давыдов Валерий Годович

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Давыдов Валерий Годович - Председатель Правления

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Гусейнова Людмила Станиславовна

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Ермурзаев Ислам Базаевич

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Рыжкова Тамара Антоновна

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Шапиев Джаватхан Шапиевич

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Давыдов Валерий Годович – Генеральный директор
Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Туапсинский НПЗ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Туапсинский НПЗ»**

Место нахождения: **352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Сочинская, д.1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Туапсинский НПЗ»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Туапсинский НПЗ»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Переработка углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Туапсинский НПЗ» является одним из производителей нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Туапсинский НПЗ» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Чайкин Георгий Николаевич - Председатель Правления

Год рождения: 1973

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,000009%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,000009%**

2. Калабин Дмитрий Александрович

Год рождения: 1974

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Липерт Юрий Иосифович

Год рождения: 1940

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0005%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0005%**

4. Недошивин Юрий Вениаминович

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Машурова Елена Дмитриевна

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Чайкин Георгий Николаевич – Генеральный директор

Год рождения: 1973

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000009%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000009%

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «ОАО «НК «Роснефть»-Московский завод «Нефтепродукт»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»**
Место нахождения: **г. Москва, ш. Энтузиастов, д. 40**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»**
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **65,42% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»**
Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **87,23% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - МЗ «Нефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Переработка углеводородного сырья**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт» является одним из производителей нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Сапронов Александр Алексеевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0004%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0004%

2. Нападовский Вячеслав Владимирович

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Дашивец Владислав Викторович

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

4. Кулаева Ирина Викторовна

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

5. Телепень Алексей Николаевич

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Телепень Алексей Николаевич - Председатель Правления

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Патладзе Али Зауриевич

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Дашинский Николай Львович

Год рождения: 1969

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Кравченко Наталия Николаевна

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Волков Юрий Сергеевич

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Телепень Алексей Николаевич – Генеральный директор

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Комсомольский НПЗ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Комсомольский НПЗ»**

Место нахождения: **681007, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, д. 115**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Комсомольский НПЗ»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Комсомольский НПЗ»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Переработка углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Комсомольский НПЗ» является одним из производителей нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Комсомольский НПЗ» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Ежов Валерий Викторович - Председатель Правления

Год рождения: 1950

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00007%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00007%

2. Задесенец Владимир Андреевич

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Мелехин Владимир Владимирович

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Чаюк Владимир Тимофеевич

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Щетнев Сергей Вениаминович

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Ежов Валерий Викторович - Генеральный директор

Год рождения: 1950

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00007%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00007%

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Востокнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Востокнефтепродукт»**

Место нахождения: **680030, г. Хабаровск, ул. Уссурийская, д. 7**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Востокнефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Востокнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности Эмитента: **ООО «РН-Востокнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Сапронов Александр Алексеевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0004%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0004%

2. Каплун Николай Николаевич

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

3. Ежов Валерий Викторович

Год рождения: 1950

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00007%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00007%

4. Прохоров Николай Николаевич

Год рождения: 1952

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

5. Патютько Иван Николаевич

Год рождения: 1952

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0003%

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Патютко Иван Николаевич – Председатель Правления

Год рождения: 1952

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0003%

2. Щербакова Надежда Степановна

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Шестаков Владимир Михайлович

Год рождения: 1945

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Егорова Елена Петровна

Год рождения: 1972

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Рожков Владимир Николаевич

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Патютко Иван Николаевич – Генеральный директор

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Ставрополье»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»**

Место нахождения: **355041, Ставропольский край, г. Ставрополь, ул. Мира, д. 295, 1а**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Ставрополье»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Караганов Сергей Васильевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Дашивец Владислав Викторович

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

3. Чернухин Александр Викторович

Год рождения: 1963

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

4. Кемеж Николай Яковлевич

Год рождения: 1949

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

5. Воробьева Ирина Николаевна

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000008%

6. Салтыков Михаил Николаевич

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

7. Фраткин Александр Александрович

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Чернухин Александр Викторович – Председатель Правления

Год рождения: 1963

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

2. Дрыгалов Михаил Сергеевич

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Звездилин Евгений Владимирович

Год рождения: 1974

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Косолапова Галина Владимировна

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Манафов Рафаил Манафович

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа общества:

Чернухин Александр Викторович – Генеральный директор

Год рождения: 1963

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»**
Место нахождения: **г. Краснодар, ул. Коммунаров, д. 4**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»**
Размер доли участия Эмитента в уставном капитале дочернего общества: **89,50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Кубаньнефтепродукт»**
Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих Эмитенту: **96,61% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Кубаньнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Хоточкин Сергей Владимирович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,001%

2. Караганов Сергей Васильевич

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Трунилина Тамара Дмитриевна

Год рождения: 1948

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

4. Фраткин Александр Александрович

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Лозинский Константин Александрович

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Бондаренко Сергей Викторович

Год рождения: 1973

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000005%

7. Шляхова Вера Александровна

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

8. Сафронов Алексей Иванович

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00006%

9. Чепель Владимир Вячеславович

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа Общества:

1. Сафронов Алексей Иванович - Председатель Правления

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00006%

2. Рощупкина Ольга Борисовна

Год рождения: 1977

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Зелюка Александр Григорьевич

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Кубышин Владимир Валентинович

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Степаненко Сергей Викторович

Год рождения: 1980

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Теунаев Дагир Мазанович

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Тимченко Юрий Иванович

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Сафронов Алексей Иванович – Генеральный директор

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00006%

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**

Место нахождения: **Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Пушкина, д. 101**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **88,66% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**
Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **92,91% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Сапронов Александр Алексеевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0004%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0004%

2. Дашивец Владислав Викторович

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

3. Воробьева Ирина Николаевна

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000008%

4. Карданов Валерий Заудинович

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Шогенов Тимур Николаевич

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Карданов Валерий Заудинович – Председатель Правления

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Заифов Анатолий Алисагович

Год рождения: 1943

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Карданов Мурат Заудинович

Год рождения: 1969

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Карашев Анзор Михайлович

Год рождения: 1969

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Шогенов Тимур Николаевич

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Карданов Валерий Заудинович – Генеральный директор

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»**

Место нахождения: **640007, Курганская обл., г. Курган, пр-т Машиностроителей, д. 22-А**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Курганнефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего Общества: **83,32% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Курганнефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **90,33% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Курганнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Сапронов Александр Алексеевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0004%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0004%

2. Еремеев Геннадий Иванович

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Пискунов Михаил Иванович

Год рождения: 1954

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00001%

4. Арефьев Валерий Павлович

Год рождения: 1947

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

5. Коробкова Татьяна Ивановна

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

6. Бухтояров Александр Иванович

Год рождения: 1946

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Левин Валерий Анатольевич

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Еремеев Геннадий Иванович – Председатель Правления

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Латыпов Камиль Мухаммадиевич

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Суханова Светлана Михайловна

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Федотов Виталий Валерьевич

Год рождения: 1975

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Кожин Сергей Петрович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Левин Валерий Анатольевич

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Аюпов Ринат Мидихатович

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Еремеев Геннадий Иванович – Генеральный директор

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**

Место нахождения: **Карачаево-Черкесская Республика, г. Черкесск, ул. Октябрьская, д. 27**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала Общества**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **85,99% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **87,46% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Каплун Николай Николаевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

2. Текеев Ильяс Умарович

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

3. Бондаренко Сергей Викторович

Год рождения: 1973

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000005%

4. Пискунов Михаил Иванович

Год рождения: 1954

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00001%

5. Сафронов Алексей Иванович

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00006%

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Текеев Ильяс Умарович – Председатель Правления

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

2. Кочкаров Сеит Османович

Год рождения: 1969

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Лебедь Сергей Дмитриевич

Год рождения: 1962

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Лысенко Александр Михайлович

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Османов Алик Юсуфович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Каракаев Бахты-Герей Авкеевич

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Барданосова Татьяна Владимировна

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Текеев Ильяс Умарович – Генеральный директор

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»

Место нахождения: 214014, г. Смоленск, ул. Володарского, д. 3

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»- Смоленскнефтепродукт»

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: 66,67% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»- Смоленскнефтепродукт»

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: 86,97% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Смоленскнефтепродукт»

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: 0%

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: 0%

Описание основного вида деятельности общества: Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов.

Описание значения такого общества для деятельности Эмитента: ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Сапронов Александр Алексеевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0004%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0004%

2. Караганов Сергей Васильевич

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Вуймин Виктор Васильевич

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

4. Трунилина Тамара Дмитриевна

Год рождения: 1948

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

5. Салыгин Валерий Иванович

Год рождения: 1938

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Воробьева Ирина Николаевна

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000008%

7. Фраткин Александр Александрович

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Вуймин Виктор Васильевич – Председатель Правления

Год рождения: 1948

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

2. Мелехов Дмитрий Георгиевич

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Оковитова Зоя Терентьевна

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Грибова Валентина Ивановна

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Журов Анатолий Григорьевич

Год рождения: 1949

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Коржаков Игорь Иванович

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Шкуратова Наталия Викторовна

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Вуймин Виктор Васильевич – Генеральный директор

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «РН-Архангельскнефтепродукт»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»

Место нахождения: 163530, Архангельская обл., пос. Талаги, д. 30

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: 100% уставного капитала ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: 0%

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: 0%

Описание основного вида деятельности общества: Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Персональный состав Совета директоров общества: Совет директоров Уставом ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» не предусмотрен

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Анисимов Юрий Николаевич – Председатель Правления

Год рождения: 1971

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

2. Антонов Василий Юрьевич

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Савина Марина Евгеньевна

Год рождения: 1969

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Малыгин Николай Вячеславович

Год рождения: 1971

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Юдин Алексей Геннадьевич

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Анисимов Юрий Николаевич – Генеральный директор

Год рождения: 1971

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»**

Место нахождения: **656056, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Ползунова, д. 22**

Основание признания общества дочерним отношением к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Алтайнефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **64,18% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Алтайнефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **78,59% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Алтайнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Караганов Сергей Васильевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Завьялов Сергей Кириллович

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Бондаренко Сергей Викторович

Год рождения: 1973

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000005%

4. Дашивец Владислав Викторович

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

5. Пискунов Михаил Иванович

Год рождения: 1954

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00001%

6. Кулаева Ирина Викторовна

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

7. Лоор Иван Иванович

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Завьялов Сергей Кириллович – Председатель Правления

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Васильев Юрий Владимирович

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Бороденчик Евгений Анатольевич

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Фомовская Светлана Владимировна

Год рождения: 1969

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Попков Сергей Александрович

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Завьялов Сергей Кириллович – Генеральный директор

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»**

Место нахождения: **Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Горького, д. 25**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитент, владея 66,03% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт, имеет возможность определять решения, принимаемые обществом**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **49,52% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Ямалнефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **66,03% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Ямалнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности Эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Тропин Эдуард Юрьевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1970

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00003%**
Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00003%**

2. Фарзалиев Владислав Сафарович

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Феоктистов Александр Иванович

Год рождения: 1950

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0004%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0004%

4. Кулаева Ирина Викторовна

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

5. Басуев Андрей Винокентьевич

Год рождения: 1962

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Фарзалиев Владислав Сафарович – Председатель Правления

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Павлов Сергей Аркадьевич

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Хадыев Ильфат Сафиуллович

Год рождения: 1962

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Иванов Виталий Алексеевич

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Агаева Мария Федоровна

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Морозова Александра Павловна

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Тиунов Сергей Андреевич

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

8. Каргина Зинаида Владимировна

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Фарзалиев Владислав Сафарович – Генеральный директор

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»**

Место нахождения: **183010, г. Мурманск, ул. Марата, д. 26**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитент, владея 60,51% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Мурманскнефтепродукт», имеет возможность определять решения, принимаемые обществом**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **45,38% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Мурманскнефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **60,51% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Мурманскнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Бондаренко Сергей Викторович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1973

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000005%

2. Головащенко Игорь Николаевич

Год рождения: 1968

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

3. Дашивец Владислав Викторович

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

4. Воробьева Ирина Николаевна

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000008%

5. Шляхова Вера Александровна

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Анисимов Юрий Николаевич

Год рождения: 1971

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

7. Матюшов Михаил Игоревич

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Головащенко Игорь Николаевич – Председатель Правления

Год рождения: 1968

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

2. Квасюк Антонина Германовна

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Протасова Людмила Сергеевна

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Павлий Андрей Николаевич

Год рождения: 1971

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Янец Николай Сигизмундович

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Миненко Алексей Демьянович

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Столярова Ольга Энверовна

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Головащенко Игорь Николаевич – Генеральный директор

Год рождения: 1968

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Находканефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Находканефтепродукт»**

Место нахождения: **692929, Приморский край, г. Находка, ул. Макарова, д. 19**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Находканефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Находканефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Находканефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Находканефтепродукт» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Петелин Николай Аркадьевич – Председатель Правления

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Зиганшин Флюр Мансурович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Пудовочкина Людмила Николаевна

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Адамов Дмитрий Семенович

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Чухрай Алла Владимировна

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Петелин Николай Аркадьевич – Генеральный директор

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Артаг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Артаг»**

Место нахождения: **362013, Республика Северная Осетия – Алания, г. Владикавказ, ул. Пожарского, д. 49**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитент, владея 50,67% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Артаг», имеет возможность определять решения, принимаемые обществом**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **38,00% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Артаг»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **50,67% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Артаг»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Бондаренко Сергей Викторович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1973

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000005%

2. Лозинский Константин Александрович

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Иванькин Анатолий Иванович

Год рождения: 1939

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Югов Александр Сергеевич

Год рождения: 1981

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Сергеева Анна Сергеевна

Год рождения: 1975

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Товгазов Анатолий Сергеевич – Председатель Правления

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Дзанаев Эльбрус Владимирович

Год рождения: 1962

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Каргиева Лариса Муратовна

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Козырев Ахсар Борисович

Год рождения: 1976

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Ситохов Альберт Сахангериевич

Год рождения: 1972

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Тавгазов Андрей Иосифович

Год рождения: 1972

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Цуциев Эдуард Казбекович

Год рождения: 1971

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Товгазов Анатолий Сергеевич – Генеральный директор

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Туапсенефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Туапсенефтепродукт»**

Место нахождения: **352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Индустриальная, д. 4**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Туапсенефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Туапсенефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Туапсенефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Туапсенефтепродукт» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Яровенко Александр Савельевич – Председатель Правления

Год рождения: 1947

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0009%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0009%**

2. Вогинов Андрей Валерьевич

Год рождения: 1971

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Черновол Олег Николаевич

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Зайцев Юрий Васильевич

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Фоменко Надежда Ивановна

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Яровенко Александр Савельевич – Генеральный директор

Год рождения: 1947

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0009%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0009%

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Восточный Нефтеналивной Терминал»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»**

Место нахождения: **Приморский край, г. Находка, ул. Врангель, д. 1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Перевалка нефти и продуктов ее переработки**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал» входит в группу сбытовых предприятий ОАО «НК «Роснефть»**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал» не предусмотрен**

В соответствии с Решением Арбитражного суда Приморского края (дело №А51-4827/200615-96 Б) от 21.06.07 г. ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал» признано несостоятельным (банкротом), открыто конкурсное производство сроком на один год. Конкурсным управляющим ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал» утверждён - Тесленко Елена Александровна (1977 г.р.). Полномочия генерального директора ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал» Петелина Николая Андреевича прекращены. Постановлением арбитражного суда апелляционной инстанции Арбитражного суда Приморского края (дело №А51-4827/200715-96 б) от 24.07.07г. исполнение обязанностей конкурсного управляющего возложено на временного управляющего - Угольникову Евгения Сергеевича.

В соответствии с п. 2 ст. 126 Федерального Закона "О несостоятельности (банкротстве)" №127-ФЗ от 26.10.02г, с даты принятия арбитражным судом решения о признании должника банкротом и об открытии конкурсного производства прекращаются полномочия руководителя должника, иных органов управления должника, за исключением полномочий органов управления должника, уполномоченных в соответствии с учредительными документами принимать решения о заключении крупных сделок, принимать решения о заключении соглашений об условиях предоставления денежных средств третьим лицом или третьими лицами для исполнения обязательств должника.

В соответствии с п. 1 ст. 129 Федерального Закона "О несостоятельности (банкротстве)" №127-ФЗ от 26.10.02г., с даты утверждения конкурсного управляющего, осуществляет полномочия руководителя должника и иных органов управления должника в пределах, порядке и на условиях, установленных Федеральным законом "О несостоятельности (банкротстве)" №127-ФЗ от 26.10.02г

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Уголников Евгений Сергеевич – временный управляющий

Год рождения: 1962

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Востокшельф»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Востокшельф»**

Место нахождения: **113816, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Востокшельф»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 % уставного капитала ЗАО «Востокшельф»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 % обыкновенных акций ЗАО «Востокшельф»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск и разведка месторождений углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода от участия в уставном капитале**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

1. Кузнецов Алексей Михайлович – Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

2. Руданец Вадим Стефанович

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Матросов Сергей Анатольевич

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Бродский Лев Соломонович

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

5. Подзоров Юрий Петрович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Востокшельф» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Полномочия единоличного исполнительного органа ЗАО «Востокшельф» переданы управляющей организации**

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Закрытое акционерное общество «Сахалинские проекты»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ЗАО «Сахалинские проекты»**
Местонахождение управляющей организации: **693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**;
Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью «Роснефть» Интернейшнл Лимитед»**
Сокращенное фирменное наименование: **КОО «Роснефть» Интернейшнл Лтд.»**
Место нахождения: **Хьюго Чемберс, 36, Хилгроув Стрит, Сэнт Хельер, Джерси GE4 8TZ, Великобритания**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «ОАО «НК «Роснефть» Интернейшнл Лтд.»**
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 % уставного капитала КОО «ОАО «НК «Роснефть» Интернейшнл Лтд.»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Управление международными проектами**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Управление зарубежными проектами Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества:

Директора класса «А»:

1. Хоточкин Сергей Владимирович

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,001%

2. Кожин Антон Игоревич

Год рождения: 1968

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

Директор класса «В»:

3. Г-жа Ниам О'Нэйл

Год рождения: 1936

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом КОО «Роснефть» Интернейшнл Лтд.» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Единоличный исполнительный орган Уставом КОО «Роснефть» Интернейшнл Лтд.» не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Сахалинские проекты»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Сахалинские проекты»**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Сахалинские проекты»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 % уставного капитала ЗАО «Сахалинские проекты»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 %**
обыкновенных акций ЗАО «Сахалинские проекты»

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оказание услуг по выполнению функций исполнительного органа по хозяйственным договорам с другими обществами**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ЗАО «Сахалинские проекты» оказывает услуги по управлению рядом дочерних обществ Эмитента**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

1. Кузнецов Алексей Михайлович – Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

2. Кожин Антон Игоревич

Год рождения: 1968

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

3. Чернов Иван Николаевич

Год рождения: 1938

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00001%

4. Бродский Лев Соломонович

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

5. Подзоров Юрий Петрович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Сахалинские проекты» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Бродский Лев Соломонович – Генеральный директор

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Трейд»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Трейд»**

Место нахождения: **191124, г. Санкт-Петербург, площадь Пролетарской диктатуры, д. 6, литер «А»**

Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Трейд»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,99% уставного капитала ООО «РН-Трейд»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Закупка, поставка и реализация нефти и нефтепродуктов на внутреннем рынке и на экспорт**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Трейд» является одним из нефтетрейдеров Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Сапронов Александр Алексеевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0004%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0004%

2. Каплун Николай Николаевич

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

2. Лучкин Олег Юрьевич

Год рождения: 1973

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

3. Лазарев Петр Иванович

Год рождения: 1967

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,001%

4. Салтыков Михаил Николаевич

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

5. Коробкова Татьяна Ивановна

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Трейд» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Долгов Александр Петрович – Генеральный директор

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Кайганнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Кайганнефтегаз»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Кайганнефтегаз»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,99% уставного капитала ООО «РН-Кайганнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск, разведка, разработка и эксплуатация месторождений углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Кайганнефтегаз» осуществляет координацию работ по шельфовым проектам Эмитента в Сахалинской области**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Ставский Михаил Ефимович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Кузнецов Алексей Михайлович

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

3. Бродский Лев Соломонович

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

4. Подзоров Юрий Петрович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Персональный состав предусмотренного Уставом ООО «РН-Кайганнефтегаз» коллегиального исполнительного органа – Правления не избран**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Полномочия единоличного исполнительного органа ООО «РН-Кайганнефтегаз» переданы управляющей организации**

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Закрытое акционерное общество «Сахалинские проекты»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ЗАО «Сахалинские проекты»**

Местонахождение управляющей организации: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**;

Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Байкалфинансгруп»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Байкалфинансгруп»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, ул. Болотная, 16, стр. 1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Байкалфинансгруп»**

Доля Эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,90% уставного капитала ООО «Байкалфинансгруп»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая торговля нефтепродуктами, в т.ч. автомобильным топливом**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода от участия в уставном капитале**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «Байкалфинансгруп» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Байкалфинансгруп» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Напольнова Елизавета Николаевна – Председатель Ликвидационной комиссии

Год рождения: 1979

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Восток-Шмидт Нефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,00% уставного капитала ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99,00% обыкновенных акций ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Геологическое изучение, разведка, и разработка Восточно-Шмидтовского участка недр Охотского моря**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз» является операционной компанией по проекту «Сахалин-5» (Восточно-Шмидтовский участок)**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Ставский Михаил Ефимович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Кузнецов Алексей Михайлович

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

3. Руданец Вадим Стефанович

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Бродский Лев Соломонович

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

5. Подзоров Юрий Петрович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Антонов Дмитрий Владимирович – Генеральный директор

Год рождения: 1977

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Запад-Шмидт Нефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,00% уставного капитала ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99,00% обыкновенных акций ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Геологическое изучение, разведка, и разработка Западно-Шмидтовского участка недр Охотского моря**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз» является операционной компанией по проекту «Сахалин-4» (Западно-Шмидтовский участок)**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Ставский Михаил Ефимович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Кузнецов Алексей Михайлович

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

3. Руданец Вадим Стефанович

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Бродский Лев Соломонович

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

5. Подзоров Юрий Петрович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Антонов Дмитрий Владимирович – Генеральный директор

Год рождения: 1977

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «РН-Астра»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «РН-Астра»

Место нахождения: 113816, г. Москва, Софийская наб., 26/1

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «РН-Астра»

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: 99,00% уставного капитала ЗАО «РН-Астра»

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: 99,00% обыкновенных акций ЗАО «РН-Астра»

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: 0%

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: 0%

Описание основного вида деятельности общества: Поиск, разведка, разработка и эксплуатация месторождений углеводородного сырья

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: Осуществление инвестиционной деятельности в рамках проекта «Сахалин-1»

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

1. Кузнецов Алексей Михайлович – Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

2. Чернов Иван Николаевич

Год рождения: 1938

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

3. Руданец Вадим Стефанович

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Бродский Лев Соломонович

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

5. Подзоров Юрий Петрович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «РН-Астра» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: Полномочия единоличного исполнительного органа ЗАО «РН-Астра» переданы управляющей организации

Полное фирменное наименование управляющей организации: Закрытое акционерное общество «Сахалинские проекты»

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: ЗАО «Сахалинские проекты»

Местонахождение управляющей организации: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Запад-Шмидт Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Запад-Шмидт Инвест»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Запад-Шмидт Инвест»**

Размер доли Эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,00% уставного капитала ООО «Запад-Шмидт Инвест»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Геологическое изучение, разведка, и разработка Западно-Шмидтовского участка шельфа Охотского моря**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «Запад-Шмидт Инвест» является компанией специального назначения (КСН) для участия в проекте «Сахалин-4» (Западно-Шмидтовский участок)**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Ставский Михаил Ефимович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Кузнецов Алексей Михайлович

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

3. Руданец Вадим Стефанович

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Бродский Лев Соломонович

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

5. Подзоров Юрий Петрович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Запад-Шмидт Инвест» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Подзоров Юрий Петрович – Генеральный директор

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Шмидт Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Восток-Шмидт Инвест»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Восток-Шмидт Инвест»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,00% уставного капитала ООО «Восток-Шмидт Инвест»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Геологическое изучение, разведка, и разработка Восточно-Шмидтовского участка шельфа Охотского моря**

Описание значения такого общества для деятельности Эмитента: **ООО «Восток-Шмидт Инвест» является компанией специального назначения (КСН) для участия в проекте «Сахалин-5» (Восточно-Шмидтовский участок)**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Ставский Михаил Ефимович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Кузнецов Алексей Михайлович

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

3. Руданец Вадим Стефанович

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Бродский Лев Соломонович

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

5. Подзоров Юрий Петрович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Восток-Шмидт Инвест» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Подзоров Юрий Петрович – Генеральный директор

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Казахстан»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Казахстан»**

Место нахождения: **115998, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Казахстан»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,99% уставного капитала ООО «РН-Казахстан»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Геологическое изучение, разведка и разработка недр**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Казахстан» является участником проекта по освоению Адайского блока в Республике Казахстан**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Чернов Иван Николаевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1938

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

2. Овчаренко Александр Анатольевич

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

3. Хоточкин Сергей Владимирович

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,001%

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Казахстан» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Овчаренко Александр Анатольевич – Генеральный директор

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Каспойл»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Каспойл»**

Место нахождения: **Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Седова, д. 75**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Каспойл»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **75,10% уставного капитала ООО «Каспойл»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск, разведка и разработка месторождений нефти и газа на дагестанском шельфе Каспия**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «Каспойл» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «Каспойл» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Каспойл» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Гиндиев Абдулхалик Муслимович – Генеральный директор

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Роснефть»-Сахалин»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Роснефть»-Сахалин»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, ул. Софийская наб., д. 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Роснефть»-Сахалин»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **55,00% уставного капитала ОАО «Роснефть»-Сахалин»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **55,00% обыкновенных акций ОАО «Роснефть»-Сахалин»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск, разведка, разработка и эксплуатация месторождений углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Роснефть»-Сахалин» оказывает содействие ОАО «НК «Роснефть» в подрядной и контрактной деятельности в рамках шельфовых проектов**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

1. Ставский Михаил Ефимович - Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Кузнецов Алексей Михайлович

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

3. Руданец Вадим Стефанович

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Бродский Лев Соломонович

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

5. Подзоров Юрий Петрович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «Роснефть»-Сахалин» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Подзоров Юрий Петрович – Генеральный директор

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью «Роснефть» Шелл Каспиан Венчурс Лимитед»**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО «Роснефть» Шелл Каспиан Венчурс Лтд.»**

Место нахождения: **Николау Пентадромос Центр, офис 908, блок А, Лимассол 205, Республика Кипр**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Роснефть» Шелл Каспиан Венчурс Лтд.»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51,00% уставного капитала КОО «Роснефть» Шелл Каспиан Венчурс Лтд.»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Транспортировка углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода**

Персональный состав Совета директоров общества:

Директора А:

1. Сапронов Александр Алексеевич

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0004%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0004%

2. Андреас Ладас

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Директора Б:

3. Г-н Мартин Ферстл

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Г-жа Елена Крисостомидес

Год рождения: 1949

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом КОО «Роснефть» Шелл Каспиан Венчурс Лтд.» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Дэвид Айсенеггер – Президент

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Роснефтефлот»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Роснефтефлот»**

Место нахождения: **109004, г. Москва, Б. Дровяной пер., д.12, стр.3**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Роснефтефлот»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51,00% уставного капитала ЗАО «Роснефтефлот»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51,00% обыкновенных акций ЗАО «Роснефтефлот»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Транспортировка грузов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ЗАО «Роснефтефлот» является предприятием, обеспечивающим основную деятельность Эмитента**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

1. Сапронов Александр Алексеевич - Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0004%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0004%

2. Апреленко Андрей Владимирович

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Богданов Дмитрий Евгеньевич

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

4. Караганов Сергей Васильевич

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Матросов Сергей Анатольевич

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Роснефтефлот» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Апреленко Андрей Владимирович – Генеральный директор

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ВБРР»**

Место нахождения: **129594, г. Москва, Сушевский вал, 65, к.1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «ВБРР»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **76,47% уставного капитала ОАО «ВБРР»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **76,47% обыкновенных акций ОАО «ВБРР»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Предоставление банковских услуг**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «ВБРР» является основным расчетным банком Эмитента**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

1. Богданчиков Сергей Михайлович - Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1957

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0013%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0013%

2. Барановский Анатолий Иванович

Год рождения: 1942

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,003%

3. Вовк Наталья Николаевна

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

4. Воробьева Ирина Николаевна

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000008%

5. Макаров Сергей Игоревич

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Кожин Антон Игоревич

Год рождения: 1968

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

7. Хоточкин Сергей Владимирович

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,001%

8. Пискунов Михаил Иванович

Год рождения: 1954

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00001%

9. Титов Дмитрий Андреевич

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

10. Ложевский Игорь Арнольдович
Год рождения: 1957
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

11. Шаповалов Дмитрий Викторович
Год рождения: 1973
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Титов Дмитрий Андреевич – Председатель Правления
Год рождения: 1967
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Белеванцев Сергей Всеволодович
Год рождения: 1959
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Маликова Дина Ринатовна
Год рождения: 1975
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Осипенко Тамара Васильевна
Год рождения: 1957
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Чумаковский Игорь Олегович
Год рождения: 1957
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Шаповалов Дмитрий Викторович
Год рождения: 1973
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Титов Дмитрий Андреевич – Президент – Председатель Правления
Год рождения: 1967
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Российская компания по освоению шельфа»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Росшельф»**

Место нахождения: **197343, г. Санкт-Петербург, ул. Земледельческая, д. 3, литер-Б, пом. 6-Н, № 6,7**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ЗАО «Росшельф»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **26,42% уставного капитала ЗАО «Росшельф»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **26,42% обыкновенных акций ЗАО «Росшельф»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск, оценка и разведка полезных ископаемых на континентальном шельфе**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Калинин Александр Вячеславович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Шевченко Андрей Иванович

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Хоточкин Сергей Владимирович

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,001%

4. Антонова Светлана Владимировна

Год рождения: 1974

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Братищева Алина Ивановна

Год рождения: 1977

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Вершинская Анастасия Алексеевна

Год рождения: 1975

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Иванин Сергей Евгеньевич

Год рождения: 1979

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Росшельф» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Сироткин Михаил Владимирович

Год рождения: 1972

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Роснефтеимпекс НК «Роснефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Роснефтеимпекс НК «Роснефть»**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Б. Якиманка, д. 33/13**

Основание признания общества зависимым по отношению к Эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «Роснефтеимпекс НК «Роснефть»**

Размер доли участия Эмитента в уставном капитале зависимого общества: **19,00% уставного капитала ОАО «Роснефтимпекс НК «Роснефть»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих Эмитенту: **25,33% обыкновенных акций ОАО «Роснефтимпекс НК «Роснефть»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале Эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поставка нефти и нефтепродуктов на внутренний рынок и на экспорт**

Описание значения такого общества для деятельности Эмитента: **Получение дополнительного дохода**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Богданов Дмитрий Евгеньевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

2. Багеева Надежда Александровна

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Фроловский Александр Николаевич

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Шалимов Владимир Евдокимович

Год рождения: 1945

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Дашковский Илен Николаевич

Год рождения: 1962

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Заика Борис Борисович

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Алексеенко Александр Иванович

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Предусмотренный Уставом ОАО «Роснефтимпекс НК «Роснефть» коллегиальный исполнительный орган – Правление не избирался**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Станиловский Анатолий Анатольевич

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Издательство «Нефтяное хозяйство»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **25,00% уставного капитала ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **25,00% обыкновенных акций ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Издательская деятельность**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Котов Петр Алексеевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00006%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00006%**

2. Клинчев Валерий Андреевич

Год рождения: **1960**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Чурилов Лев Дмитриевич

Год рождения: **1935**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Зверева Валентина Николаевна

Год рождения: **1952**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Отт Виктор Иоганесович

Год рождения: **1948**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Чурилов Лев Дмитриевич – Генеральный директор

Год рождения: **1935**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Рос&Нефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Рос&Нефть»**

Место нахождения: 236036, г. Калининград, ул. Б.Хмельницкого, 57

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ЗАО «Рос&Нефть»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **25,00% уставного капитала ЗАО «Рос&Нефть»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **25,00% обыкновенных акций ЗАО «Рос&Нефть»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефти и нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Гирзекорн Александр Альбертович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Каплун Николай Николаевич

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

3. Бойко Владимир Кириллович

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Попов Петр Анатольевич

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Роот Валерий Густафович

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Рос&Нефть» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Бойко Владимир Кириллович – Генеральный директор

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Комсомольскнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Комсомольскнефть»**

Место нахождения: **629830, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н 10, д. 3**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Комсомольскнефть»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ЗАО «Комсомольскнефть»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ЗАО «Комсомольскнефть»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Комплексная разработка Комсомольского нефтегазоконденсатного месторождения с применением современных методов нефтеотдачи пластов для ускорения ввода его в эксплуатацию и получения прибыли от реализации добываемых углеводородов.**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ЗАО «Комсомольскнефть» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ЗАО «Комсомольскнефть» не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Комсомольскнефть» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Полномочия единоличного исполнительного органа ЗАО «Комсомольскнефть» переданы управляющей организации**

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Пурнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ООО «РН-Пурнефтегаз»**

Местонахождение управляющей организации: **629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 10, д. 3**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%;**

Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Верхнечонскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Верхнечонскнефтегаз»**

Место нахождения: **664050, г. Иркутск, ул. Байкальская, д. 295 Б**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «Верхнечонскнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **25,94% уставного капитала ОАО «Верхнечонскнефтегаз»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **25,94% обыкновенных акций ОАО «Верхнечонскнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение Эмитентом дополнительного дохода от участия в уставном капитале ОАО «Верхнечонскнефтегаз»**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Фергюсон Аластер – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Андерсон Роберт Джон

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Егоров Вадим Валентинович

Год рождения: 1964

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00004%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00004%

4. Конрад Роберт

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Чернов Иван Николаевич

Год рождения: 1938

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

6. Галиуллин Мугаммир Файзуллович

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Соммер Френсис

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

8. Стафилов Эльварди Стафилович

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

9. Лейси Дэвид

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Галиуллин Мугаммир Файзуллович – Председатель Правления

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Павлов Евгений Геннадьевич

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Матенчук Юрий Николаевич

Год рождения: 1971

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Кочнев Игорь Николаевич

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Дженкинс Дэвид

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Сمارт Данкан

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Галиуллин Мугаммир Файзуллоевич – Генеральный директор

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Место нахождения: **Херенграхт 420, 10017 BZ, Амстердам, Нидерланды**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **60% уставного капитала КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **60% обыкновенных акций КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Управление международными проектами**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Управление зарубежными проектами Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Чернов Иван Николаевич – Управляющий директор А

Год рождения: 1938

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0001%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0001%**

2. Подзоров Юрий Петрович – Управляющий директор А

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Компания АНТ Менеджерс Б.В. – Управляющий директор А

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Ким Сеонг Хун – Управляющий директор Б

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Им Хонгей Ун – Управляющий директор Б

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав исполнительного органа общества: Коллегиальный исполнительный орган Уставом КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: Единоличный исполнительный орган Уставом КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.» не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Венинефть»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Венинефть»

Место нахождения: 693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Венинефть»

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: 99% уставного капитала ООО «Венинефть»

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: 0%

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: 0%

Описание основного вида деятельности общества: Добыча углеводородного сырья

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: ООО «Венинефть» является компанией специального назначения (КСН) для участия в проекте «Сахалин-3»

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Ставский Михаил Ефимович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Кузнецов Алексей Михайлович

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

3. Руданец Вадим Стефанович

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Бродский Лев Соломонович

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

5. Подзоров Юрий Петрович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Венинефть» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Сивоус Олег Михайлович – Генеральный директор

Год рождения: 1970

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Бурение»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Бурение»**
Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Бурение»**
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Бурение»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Предоставление услуг по бурению, связанному с добычей углеводородного сырья**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Бурение» является основной компанией, осуществляющей буровые работы для Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Бурение» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Нарушевич Юрий Анатольевич – Председатель Правления

Год рождения: 1968

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00006%

2. Виноградов Сергей Николаевич

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Токарь Наталья Михайловна

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Парпаев Чингис Геннадьевич

Год рождения: 1977

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Большаков Алексей Николаевич

Год рождения: 1975

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Нарушевич Юрий Анатольевич – Генеральный директор

Год рождения: 1968

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00006%

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Московская газовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «МГК»**

Место нахождения: **105120, г. Москва, Мрузовский пер., д. 11**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «МГК»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50% уставного капитала ОАО «МГК»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **50% обыкновенных акций ОАО «МГК»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Организация транспортировки газа и обеспечение потребителей на договорной основе газом, газовым конденсатом и продуктами их переработки.**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Московская газовая компания» создано для реализации природного газа, добываемого предприятиями, входящими в группу компаний Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Гайнутдинов Наиль Анасович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Плешивцев Всеволод Георгиевич

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Игнатов Игорь Вячеславович

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Сапронов Александр Алексеевич

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0004%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0004%

5. Каплун Николай Николаевич

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

6. Трунилина Тамара Дмитриевна

Год рождения: 1948

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «МГК» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Соболев Михаил Юрьевич – Генеральный директор

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Дальтрансгаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Дальтрансгаз»**

Место нахождения: **680000, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, д. 71**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «Дальтрансгаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **25% уставного капитала ОАО «Дальтрансгаз»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **25% обыкновенных акций ОАО «Дальтрансгаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Обеспечение природным газом, нефтью и нефтепродуктами потребителей Дальнего Востока, а также переработка и реализация природного и попутного газа**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Дальтрансгаз» обеспечивает выполнение «Программы газификации Сахалинской области, Хабаровского и Приморского краев» по обеспечению природным газом потребителей Дальнего Востока за счет использования российской доли от добычи газа на нефтегазоконденсатных месторождениях шельфа о. Сахалин, которая была согласована заинтересованными министерствами и ведомствами и одобрена постановлением Правительства РФ от 12.07.1999 г. № 852**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Попов Владимир Александрович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1940

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Михайлова Светлана Сергеевна

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Сливко Владимир Михайлович

Год рождения: 1949

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Сапронов Александр Алексеевич

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0004%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0004%

5. Пысин Владимир Леонидович

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Чукалин Андрей Яковлевич

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Егоров Вадим Валентинович

Год рождения: 1964

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00004%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00004%

8. Стефаненко Светлана Михайловна

Год рождения: 1976

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

9. Стрельцов Михаил Николаевич

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «Дальтрансгаз» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Климов Вячеслав Александрович – Генеральный директор

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Трубопроводный Консорциум «Бургас-Александрополис»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ТК «БА»**

Место нахождения: **119180, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Полянка, 57**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «ТК «БА»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **33,33% уставного капитала ООО «ТК «БА»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Осуществление права на участие в управлении Международной Проектной Компании с целью осуществления проектирования, строительства и эксплуатации Нефтепровода «Бургас-Александрополис»**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «ТК «БА» уполномочено Правительством Российской Федерации в качестве акционера в Международной Проектной компании, создаваемой для целей осуществления проектирования, строительства и эксплуатации терминалов в г. Бургас (Болгария) и г. Александрополис (Греция)**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Евлахов Сергей Кимович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Богданов Дмитрий Евгеньевич

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0006%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0006%**

3. Серегин Николай Иванович

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «ТК «БА» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Евстратов Дмитрий Петрович – Генеральный директор

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Находкинский нефтеналивной морской торговый порт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Нефтепорт»**

Место нахождения: **692900, Приморский край, г. Находка, ул. Макарова, д. 21**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Нефтепорт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **97,51% уставного капитала ОАО «Нефтепорт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **97,51% обыкновенных акций ОАО «Нефтепорт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Комплексное обслуживание судов как российского так и зарубежного транспортного флота**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Нефтепорт» является частью единой технологической и инфраструктурной цепи по хранению и перевалке нефтепродуктов в качестве технологически замкнутого производственного комплекса**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Сапронов Александр Алексеевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0004%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0004%

2. Петелин Николай Аркадьевич

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Зиганшин Флюр Мансурович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Адамов Дмитрий Семенович

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Чухрай Алла Владимировна

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «Нефтепорт» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Петелин Николай Аркадьевич – Генеральный директор

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Варуст»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Варуст»**

Место нахождения: **352916, Краснодарский край, г. Армавир, Промзона, 16**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Варуст»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **60,25% уставного капитала ОАО «Варуст»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **60,25% обыкновенных акций ОАО «Варуст»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Торгово-закупочная и посредническая деятельность**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Варуст» является совместным предприятием, которое создано для строительства завода в г. Армавир**

Персональный состав Совета директоров общества: **Полномочия Совета директоров прекращены Решением Арбитражного суда Краснодарского края с 01.02.2006 г.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «Варуст» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Текнеджи Артем Владимирович – Конкурсный управляющий

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Энерджи»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Восток-Энерджи»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Восток-Энерджи»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51% уставного капитала ООО «Восток-Энерджи»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Приобретение участков недр и прав пользования недрами, участие в конкурсах и аукционах для получения лицензий на различные виды пользования**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Ван Дунцинь – Председатель совета директоров

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Чернов Иван Николаевич

Год рождения: 1938

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

3. Гудырин Михаил Петрович

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Матросов Сергей Анатольевич

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Цао Ямин

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Сюткин Николай Николаевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1975

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Пеньков Андрей Борисович

Год рождения: 1971

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Говоров Сергей Сергеевич

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Инь Сянцин

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Лю Дунчжау

Год рождения: 1974

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Ли Юнгань

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Сюткин Николай Николаевич – Генеральный директор

Год рождения: 1975

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Охинская ТЭЦ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Охинская ТЭЦ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Сахалинская область, г. Оха, 3-й км.**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Охинская ТЭЦ»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **85,61% уставного капитала ООО «Охинская ТЭЦ»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поставка (продажа) электрической и тепловой энергии**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Садовой Виктор Викторович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1946

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00001%

2. Хоточкин Сергей Владимирович

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,001%

3. Прохоров Николай Николаевич

Год рождения: 1952

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

4. Тришин Евгений Петрович

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Лагутин Федор Васильевич

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Охинская ТЭЦ» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Лагутин Федор Васильевич – Генеральный директор

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «КНГ-Машиностроительный Завод Сервис»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «КНГ-Машзаводсервис»**

Место нахождения: **Краснодарский край, Северский район, п. Черноморский, ул. Советская, д. 38**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «КНГ-Машзаводсервис»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **50,56% уставного капитала ОАО «КНГ-Машзаводсервис»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **50,98% обыкновенных акций ОАО «КНГ-Машзаводсервис»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Изготовление опытных и экспериментальных образцов, общей машиностроительной продукции**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Оказание Эмитенту услуг по ремонту оборудования**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Каранадзе Юрий Зиновьевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00001%

2. Климань Сергей Васильевич

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000005%

2. Кузнецов Михаил Владимирович

Год рождения: 1945

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Пожилов Александр Константинович

Год рождения: 1949

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Золотов Виталий Эдуардович

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Леваев Валерий Петрович

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Терников Михаил Юрьевич

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «КНГ-Машзаводсервис» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Кузнецов Михаил Владимирович – Генеральный директор

Год рождения: 1945

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Пурнефтеотдача»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ПНО»**

Место нахождения: **Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, промзона, панель № 3**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «ПНО»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **61,54% уставного капитала ОАО «ПНО»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **61,54% обыкновенных акций ОАО «ПНО»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Контроль за разработкой нефтегазовых месторождений, повышение нефтеотдачи продуктивных пластов, а также геофизические исследования скважин**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Предоставление Эмитенту услуг, направленных на повышение нефтеотдачи месторождений**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Тропин Эдуард Юрьевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00003%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00003%**

2. Бедрин Валерий Геннадьевич

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0001%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0001%**

3. Заволжский Виктор Борисович

Год рождения: **1950**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Пасечник Валерий Эдуардович

Год рождения: **1965**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00008%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00008%**

5. Мелешко Александр Валентинович

Год рождения: **1961**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Галиуллин Минигали Минибаевич

Год рождения: **1951**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Терехина Татьяна Викторовна

Год рождения: **1957**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,000005%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,000005%**

8. Кузнецов Алексей Владимирович
Год рождения: 1968
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

9. Шевченко Эдуард Викторович
Год рождения: 1966
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Радченко Владимир Степанович – Председатель Правления
Год рождения: 1952
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Горбунова Елена Леонидовна
Год рождения: 1962
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Давлетшин Ралиф Рафаилович
Год рождения: 1962
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Редковец Светлана Рудольфовна
Год рождения: 1972
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Горбунов Сергей Николаевич
Год рождения: 1964
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Радченко Владимир Степанович – Генеральный директор
Год рождения: 1952
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Пурсатком»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Пурсатком»**
Место нахождения: **629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 2, д. 57**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «Пурсатком»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **49% уставного капитала ООО «Пурсатком»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оказание услуг передачи данных**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «Пурсатком» обеспечивает внутрипроизводственную связь на объектах добычи нефти и газа в Ямало-Ненецком и Ханты-Мансийском автономных округах, Тюменской области**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Тропин Эдуард Юрьевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1970

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

2. Шевченко Эдуард Юрьевич

Год рождения: 1966

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

3. Нехорошев Валерий Витальевич

Год рождения: 1946

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Бондарик Владимир Николаевич

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Логвись Иван Андреевич

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Пурсатком» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Логвись Иван Андреевич – Генеральный директор

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Сахалинский научно-исследовательский и проектно-изыскательский институт нефти и газа «СахалинНИПИморнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «СахалинНИПИморнефть»**

Место нахождения: **693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Амурская, д. 56**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «СахалинНИПИморнефть»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «СахалинНИПИморнефть»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и проектно-изыскательских работ**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение современного уровня подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Кузнецов Алексей Михайлович – Председатель Советов директоров

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

2. Егоров Вадим Валентинович

Год рождения: 1964

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00004%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00004%

3. Хасанов Марс Магнавиевич

Год рождения: 1957

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0003%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0003

4. Прохоров Николай Николаевич

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Щукин Юрий Васильевич

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**Персональный состав предусмотренного Уставом ООО «СахалинНИПИморнефть»
коллегиального исполнительного органа – Правления не избран**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Щукин Юрий Васильевич – Генеральный директор

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Охабанк»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Охабанк»**

Место нахождения: **693000, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, ул. Амурская, д. 53**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более
20% уставного капитала ООО «Охабанк»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **33,40% уставного капитала
ООО «Охабанк»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Осуществление банковских операций**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

1. Титов Дмитрий Андреевич – Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Лазарев Петр Иванович

Год рождения: 1967

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,001%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,001%

3. Якибчук Наталья Юрьевна

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Гужева Ольга Станиславовна

Год рождения: 1975

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Сидоренко Татьяна Борисовна

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Костюченко Дмитрий Евгеньевич

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Слатова Вера Николаевна – Председатель Правления

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Кириенко Нина Васильевна

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Степанова Яна Владимировна

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Дудук Эдуард Евгеньевич

Год рождения: 1969

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Слатова Вера Николаевна – Генеральный директор

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Сахалиморнефтегаз-Шельф»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Сахалиморнефтегаз-Шельф»**

Место нахождения: **693000, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Сахалиморнефтегаз-Шельф»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ЗАО «Сахалиморнефтегаз-Шельф»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ЗАО «Сахалиморнефтегаз-Шельф»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Освоение морских месторождений нефти, газа и конденсата, в том числе в составе международных консорциумов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Осуществление инвестиционной деятельности в рамках проекта «Сахалин-1»**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Ставский Михаил Ефимович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Кузнецов Алексей Михайлович

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

3. Бродский Лев Соломонович

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

4. Подзоров Юрий Петрович

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Руданец Вадим Стефанович

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Полномочия единоличного исполнительного органа ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф» переданы управляющей организации**

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Закрытое акционерное общество «Сахалинские проекты»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ЗАО «Сахалинские проекты»**

Местонахождение управляющей организации: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Сахалинморнефтегаз-АМК»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»**

Место нахождения: **693000, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Освоение морских месторождений нефти, газа и конденсата, в том числе в составе международных консорциумов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Участие эмитента в международных программах освоения шельфовых проектов по добыче нефти и газа**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Любушкин Виктор Иванович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Бродский Лев Соломонович

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

3. Бабенко Виктор Трофимович

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Колесов Александр Владиславович

Год рождения: 1966

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0003%

5. Якибчук Наталья Юрьевна

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Полномочия единоличного исполнительного органа ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК» переданы управляющей организации**

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Закрытое акционерное общество «Сахалинские проекты»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ЗАО «Сахалинские проекты»**

Местонахождение управляющей организации: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-УфаНИПИнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-УфаНИПИнефть»**

Место нахождения: **450078, г. Уфа, ул. Революционная, д. 96, корп. 2**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-УфаНИПИнефть»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-УфаНИПИнефть»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение современного уровня подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Кузнецов Алексей Михайлович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

2. Егоров Вадим Валентинович

Год рождения: 1964

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00004%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00004%

3. Хасанов Марс Магнавиевич

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0003%

4. Бульба Владимир Анатольевич

Год рождения: 1969

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

5. Латыпов Альберт Рифович

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-УфаНИПИнефть» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Латыпов Альберт Рифович – Генеральный директор

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Ю-Кубань»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Ю-Кубань»**

Место нахождения: **350004, г. Краснодар, ул. Карла Маркса, д. 14**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «Ю-Кубань»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **49% уставного капитала ООО «Ю-Кубань»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная торговля нефтепродуктами**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «Ю-Кубань» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «Ю-Кубань» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Ю-Кубань» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Жикалов Владимир Владимирович – Генеральный директор

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Пансионат семейного отдыха «Ласточка»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Пансионат семейного отдыха «Ласточка»**

Место нахождения: **Краснодарский край, г. Анапа, Пионерский пр., д. 24**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Пансионат семейного отдыха «Ласточка»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **81% уставного капитала ООО «Пансионат семейного отдыха «Ласточка»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Осуществление санаторно-курортной деятельности**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «Пансионат семейного отдыха «Ласточка» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Пансионат семейного отдыха «Ласточка» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Самойлов Святослав Альбертович – Генеральный директор

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «НК «Роснефть»-Научно-Технический Центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»**

Место нахождения: **350610, г. Краснодар, ул. Красная, д. 54**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **64,22% уставного капитала ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение современного уровня подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Кузнецов Алексей Михайлович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

2. Егоров Вадим Валентинович

Год рождения: 1964

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00004%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00004%

3. Хасанов Марс Магнавиевич

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0003%

4. Ковалев Николай Иванович

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Кондратьев Николай Александрович

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Персональный состав предусмотренного Уставом ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» коллегиального исполнительного органа – Правления не избран**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Кондратьев Николай Александрович – Генеральный директор

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Комсомольский нефтеперерабатывающий завод-Сервис»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «КНПЗ-Сервис»**

Место нахождения: **Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «КНПЗ-Сервис»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «КНПЗ-Сервис»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Выполнение ремонтно-строительных работ зданий ООО «РН-Комсомольский НПЗ»**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «КНПЗ-Сервис» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «КНПЗ-Сервис» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Соловьев Сергей Ефимович – Генеральный директор

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Частное охранное предприятие «Комсомольский нефтеперерабатывающий завод - Страж»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЧОП «КНПЗ-Страж»**

Место нахождения: **Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «ЧОП «КНПЗ-Страж»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «ЧОП «КНПЗ-Страж»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Осуществление охранной деятельности**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение безопасности и охрана территории, имущества и работников**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «ЧОП «КНПЗ-Страж» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «ЧОП «КНПЗ-Страж» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Калуга Николай Филиппович – Генеральный директор

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Комсомольскнефтезаводремстрой»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»**

Место нахождения: **Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Строительство и ремонт объектов промышленного и социального назначения**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Омельченко Валентин Алексеевич – Генеральный директор

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Сервис»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Сервис»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Сервис»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **90,91% уставного капитала ООО «РН-Сервис»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оказание услуг по управлению производством; осуществление функций исполнительных органов в обществах с ограниченной ответственностью, акционерных обществах и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и заключенными договорами**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Сервис» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Сервис» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Тропин Эдуард Юрьевич – Генеральный директор

Год рождения: 1970

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Энерго»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Энерго»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Энерго»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Энерго»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Купля-продажа электроэнергии, консалтинговые услуги по энергообеспечению, модернизация автоматических систем, контроля и учета электроэнергии**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Валитов Рамиль Амирханович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1957

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00001%

2. Садовой Виктор Викторович

Год рождения: 1946

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00001%

3. Чечетка Ираида Вадимовна

Год рождения: 1964

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000003%

4. Тришин Евгений Петрович

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Ким Сун Ики

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Энерго» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Тришин Евгений Петрович – Генеральный директор

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ЮКОС-Мамонтово»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ЮКОС-Мамонтово»**

Место нахождения: **628012, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, д. 2**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «ЮКОС-Мамонтово»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ЗАО «ЮКОС-Мамонтово»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ЗАО «ЮКОС-Мамонтово»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Сдача недвижимого и движимого имущества в аренду**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ЗАО «ЮКОС-Мамонтово» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «ЮКОС-Мамонтово» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Полномочия единоличного исполнительного органа ЗАО «ЮКОС-Мамонтово» переданы управляющей организации**

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Общество с ограниченной ответственностью «ЮКОС-Лизинг Компани»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ООО «ЮКОС-Лизинг Компани»**

Местонахождение управляющей организации: **115054, г. Москва, ул. Дубининская, д. 17 стр. 2**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Дубининское»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Дубининское»**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Дубининская, д. 17а**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Дубининское»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «Дубининское»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Проведение строительно-монтажных, ремонтно-строительных и реставрационных работ, капитальный и текущий ремонт зданий и сооружений жилого и нежилого назначения, а также эксплуатация зданий, риэлтерская деятельность, в том числе сдача жилых и нежилых помещений в аренду**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «Дубининское» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Дубининское» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Барков Сергей Васильевич – Генеральный директор

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

4.6.1. Основные средства

В табличной форме раскрывается информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и сумме начисленной амортизации. Указанная информация приводится за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет. При этом значения показателей приводятся на дату окончания соответствующего завершённого финансового года.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс.руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс.руб.
---	--	---

Отчетная дата – 31 декабря 2002 года

Земельные участки	492	0
Здания	2 832 891	122 245
Сооружения	16 645 717	1 454 652
Машины и оборудование	5 193 688	931 476
Инструмент	8 056	5 097
Транспортные средства	638 174	168 120
Производственный и хозяйственный инвентарь	253 599	51 740
Прочие	8 593	1 236
ИТОГО:	25 581 210	2 734 566

Отчетная дата – 31 декабря 2003 года

Земельные участки	908	0
Здания	3 643 713	247 203
Сооружения	22 532 498	2 967 102
Машины и оборудование	6 395 227	1 692 429
Инструмент	8 056	7 499
Транспортные средства	639 174	240 326
Производственный и хозяйственный инвентарь	272 503	82 328
Прочие	8 056	1 078
ИТОГО:	33 499 135	5 237 965

Отчетная дата – 31 декабря 2004 года

Земельные участки	1 494	0
Здания	3 897 902	368 977
Сооружения	29 326 949	4 760 255
Машины и оборудование	5 599 665	2 087 132
Инструмент	22 439	16 025
Транспортные средства	531 440	233 595
Производственный и хозяйственный инвентарь	273 108	117 064
Прочие	21 510	3 928
ИТОГО:	39 674 507	7 586 976

Отчетная дата – 31 декабря 2005 года

Земельные участки	1 974	0
-------------------	-------	---

Здания	4 506 677	575 725
Сооружения	32 131 882	6 802 202
Машины и оборудование	6 854 602	2 702 273
Инструмент	-	-
Транспортные средства	540 185	285 761
Производственный и хозяйственный инвентарь	308 805	156 258
Прочие	33 257	7 632
ИТОГО:	44 377 382	10 529 851

Отчетная дата – 31 декабря 2006 года

Земельные участки	157 063	0
Здания	15 780 331	3 368 824
Сооружения	165 259 941	52 347 185
Машины и оборудование	24 417 368	10 855 141
Инструмент		
Транспортные средства	3 553 538	764 403
Производственный и хозяйственный инвентарь	596 646	346 455
Прочие	59 463	16 162
ИТОГО:	209 824 350	67 698 170

Отчетная дата – 30 июня 2007 г.

Земельные участки	316 308	0
Здания	16 065 743	3 781 092
Сооружения	179 409 943	57 707 990
Машины и оборудование	26 826 221	12 073 509
Инструмент	-	-
Транспортные средства	3 628 112	884 562
Производственный и хозяйственный инвентарь	631 812	382 912
Прочие	61 969	19 387
ИТОГО:	226 940 108	74 849 452

Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

По всем группам основных средств Эмитента амортизация начисляется линейным способом

Раскрываются результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение 5 последних завершённых финансовых лет либо с даты государственной регистрации эмитента, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

Обществом не осуществлялась переоценка основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств в течение 5 последних завершённых финансовых лет.

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента.

ОАО «НК «Роснефть» не планирует приобретение, замену и выбытие основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств Эмитента.

Сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента).

На момент утверждения настоящего проспекта в отношении основных средств (имущества) эмитента установлены следующие обременения:

характер обременения	момент возникновения обременения	срок его действия	иные условия
<i>Основные средства эмитента, ранее принадлежавшие ОАО «Юганскнефтегаз» и переданные на баланс ОАО «НК «Роснефть» в связи с реорганизацией ОАО «Юганскнефтегаз» 01.10.2006г. в форме присоединения к ОАО «НК «Роснефть», на общую сумму 58 965 696 718 руб. находятся под арестом, наложенным в рамках исполнительного производства по взысканию задолженности по налогам</i>	<i>ноябрь 2004 г.</i>	<i>до момента погашения задолженности</i>	<i>отсутствуют</i>
<i>Основные средства эмитента на сумму 206 842 075 850,58 руб. переданы по договорам аренды, заключаемым на срок менее года с возможностью продления на такой же срок</i>	<i>2006-2007 гг.</i>	<i>2007-2008 гг.</i>	<i>отсутствуют</i>

V. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

5.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

5.1.1. Прибыль и убытки

Раскрывается динамика показателей, характеризующих прибыльность и убыточность эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет. Указанная информация приводится в виде таблицы на каждый отчетный период.

Эмитенты, не являющиеся кредитными организациями, приводят следующие показатели прибыльности и убыточности:

Наименование показателя	Отчетный период					
	2002	2003	2004	2005	2006	1 полугодие. 2007
Выручка, тыс.руб.	61317040	75015932	106178879	486669228	589010932	339 002 181
Валовая прибыль, тыс.руб.	23827653	24496343	34547363	160832221	183069463	134 387 951
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), тыс.руб.	8926600	18578446	17552864	56677703	213 216616	38 282 389
Рентабельность собственного капитала, %	24,1%	34,0%	15,5%	25,5%	74,0%	12,25

Рентабельность активов, %	9,7%	14,0%	3,7%	9,0%	28,5%	4,0
Коэффициент чистой прибыльности, %	14,6%	24,8%	16,5%	11,6%	36,2%	11,29
Рентабельность продукции (продаж), %	28,1%	26,9%	24,3%	22,6%	19,4%	28,07
Оборачиваемость капитала, раз	0,7	0,6	0,5	0,9	1,0	0,55
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	-	-	-	-	-	-

В случае расчета какого-либо показателя по методике, отличной от рекомендуемой, включая использование данных отчетности, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности или Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, указывается такая методика.

Дополнительно приводится экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей.

В 2002 году выручка выросла на 42% (за счет увеличения объемов реализации и роста экспортных цен), валовая прибыль осталась на уровне предыдущего года, чистая прибыль сократилась на 10%. Основной причиной отсутствия роста валовой прибыли является введение с 2002г. налога на добычу полезных ископаемых, что оказало влияние на рост себестоимости. Увеличились в 2002 г. операционные расходы (проценты, подлежащие уплате). В 2003 году продолжился рост выручки, которая увеличилась на 22,3%, валовая прибыль возросла на 2,8%, а чистая прибыль (с учетом переоценки ценных бумаг – акций ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» и ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» на сумму 6,8 млрд.руб.) возросла в 2,1 раза, без учета переоценки акций, чистая прибыль увеличилась на 31,4 %. В 2004 году продолжился рост выручки на 41,5%, валовой прибыли – 41% (за счет роста экспортных цен на нефть – Urals на 26,5% и нефтепродукты на 20%, также роста объема закупаемого сырья эмитента на 9%). Чистая прибыль сократилась на 5,5 % по отношению к 2003 году, однако, приведя показатели в сопоставимые условия (исключив влияние прибыли, полученной от переоценки акций вышеуказанных обществ, которая не обеспечена денежными средствами), чистая прибыль выросла на 49,6% (за счет сокращения внереализационных расходов). В 2005 году выручка выросла в 4,6 раза по отношению к выручке 2004 года. Данный рост объясняется расширением производства за счет приобретения акций ОАО «Юганскнефтегаз» и реализацией нефти и газа данного Общества через ОАО НК «Роснефть».

В 2006 году выручка (без налогов) увеличилась относительно предыдущего года на 21%. Данная тенденция обусловлена в основном, ростом цен реализации продукции Компании, связанным с благоприятной конъюнктурой на мировом рынке нефти, и в частности, увеличением цены марки URALS с 50.5 до 61.3 \$/bbl или на 21,4%. При этом необходимо отметить, что на цены реализации Компании оказывает влияние динамика обменного курса рубля к доллару, т.к. большая ее часть деноминирована в долларах США. В течение рассматриваемого периода рубль укрепился в номинальном выражении по отношению к доллару на 1,09 руб., что сократило финансовые результаты Компании в рублевом исчислении.

Другим фактором (после цены реализации), оказавшим позитивное влияние на выручку, стало дальнейшее расширение объемов производства и увеличение объемов реализации нефти и нефтепродуктов. Положительное влияние на выручку также оказало изменение структуры поставок нефти в сторону увеличения экспорта, что обеспечено ростом объема поставок минуя систему АК «Транснефть», и в частности через Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК), через порт Де-Кастри (Хабаровский край) и железнодорожным транспортом в Китай, а также небольшое увеличение объема нефти, переработанной на НПЗ России.

Чистая прибыль в 2006 году увеличилась относительно 2005 года в 3,76 раза. Основной прирост прибыли образован в результате компенсации убытков по судебным решениям в отношении ОАО

«НК «ЮКОС» в размере 107,2 млрд.рублей. Без учета данной компенсации чистая прибыль составит 106 млрд.рублей.

В I полугодии 2007 года выручка (без налогов) увеличилась относительно I полугодия 2006 года на 12,2%, валовая прибыль увеличилась относительно аналогичного периода 2006 года на 32,2%, чистая прибыль сократилась на 36,2%.

Показатель рентабельности собственного капитала и рентабельности активов в 2002-2003 гг. имел небольшие колебания от влияния чистой прибыли и стоимости капитала. Снижение данных показателей в 2004 году по отношению к предыдущим годам объясняется ростом собственного капитала (в 2,8 раза), что связано с переоценкой акций, обращающихся на организованном рынке котирующихся ценных бумаг и имеющих рыночную стоимость. Коэффициент чистой прибыли, (за исключением 2003 г., когда определялась прибыль от переоценки акций, не обеспеченная денежными средствами), а также коэффициент рентабельности продукции на протяжении рассматриваемого периода имеет равномерную динамику. В 2005 году рентабельность собственного капитала по отношению к 2004 году выросла на 64,5%, а рентабельность активов в 2,4 раза. Основной причиной роста рентабельности капитала и активов является значительный рост чистой прибыли. По отношению к 2004 году чистая прибыль, полученная в 2005 году выросла более чем в 3,2 раза. Резкий рост показателя рентабельности собственного капитала и активов в 2006 году по сравнению с 2005 годам связан с отражением по балансу признанных судебных требований о компенсации убытков, понесенных ОАО «Юганскнефтегаз» в результате реализации продукции НК «ЮКОС» по ценам ниже рыночных в 2000-2003 гг. в сумме 141 млрд. рублей и увеличивающих чистую прибыль Компании в 2006 году на 107,2 млрд. рублей. Эта же причина повлияла на коэффициент чистой прибыли.

Показатели рентабельности собственного капитала, рентабельности активов и коэффициент чистой прибыльности за I полугодие 2007 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, снизились в связи с уменьшением чистой прибыли, на которую оказало влияние начисление дополнительного налога на прибыль в первом полугодии 2007 года. Увеличение рентабельности продукции на 22% объясняется ростом прибыли от продаж. Коэффициент оборачиваемости капитала остался на том же уровне, что и в аналогичном периоде прошлого года. Следует отметить, что показатель оборачиваемости капитала не претерпевал существенных изменений на протяжении рассматриваемого периода.

С 2000 года у Эмитента нет непокрытых балансовых убытков.

В случае, если мнения указанных органов управления эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают, указывается мнение каждого из таких органов управления эмитента и аргументация, объясняющая их позицию.

Мнения органов управления эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-экономической деятельности эмитента совпадают с вышеуказанным анализом.

В случае, если член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в проспекте ценных бумаг, указывается такое особое мнение и аргументация члена органа управления эмитента, объясняющая его позицию.

Такие особые мнения отсутствуют.

5.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности

Указываются факторы (влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов, иные экономические, финансовые, политические и другие факторы), которые, по мнению органов управления эмитента, оказали влияние на изменение размера выручки от продажи

эмитентом товаров, продукции, работ, услуг, затрат на их производство и продажу (себестоимости) и прибыли (убытков) от основной деятельности за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Приводится оценка влияния, которое, по мнению указанных органов управления эмитента, оказал каждый из приведенных факторов на вышеупомянутые показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

В течение 2002-2006 г.г. выручка, валовая и чистая прибыль имели тенденцию к росту, за исключением показателя по чистой прибыли в 2002 г.

Основными факторами, обусловившими рост выручки с 2002 года в рассматриваемом периоде, послужили:

- **рост цен;**
- **рост объема продаж за счет увеличения общего объема добычи и переработки;**
- **увеличение объема экспорта нефти и нефтепродуктов;**
- **рост доли экспорта нефти и нефтепродуктов в объемах реализации;**
- **укрепление курса доллара по отношению к рублю.**

В 2002 году рост выручки составил 42%, а чистая прибыль сократилась на 10%. Это объясняется введением с 2002 года налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ), который значительно увеличил себестоимость добычи нефти. Указанный налог был введен взамен ранее действующих ресурсных налогов – «налог на воспроизводство минерально-сырьевой базы (ВМСБ)» и «плата за недра». Однако его доля в себестоимости 1т нефти резко возросла и составила в 2002 году 40% против 24%, приходившихся на ВМСБ и плату за недра. При этом следует отметить, что эксплуатационные затраты на добычу 1т нефти (затраты без учета НДПИ, амортизации, аренды и лизинга) в 2002 году возросли относительно 2001 года на 10% при уровне инфляции в России в 15%.

В 2003 году ОАО «НК «Роснефть» адаптировалась в новых налоговых условиях и появилась тенденция роста выручки и прибыли. Рост чистой прибыли в 2003 году (с учетом прибыли по переоценке акций ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» и ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», котирующихся на рынке ценных бумаг) относительно 2002 года составил 208%. Без учета прибыли от переоценки акций, не обеспеченной денежными средствами, чистая прибыль ОАО «НК «Роснефть» увеличилась относительно 2002 года на 40%. Выручка в 2003 году выросла на 22,3%. Одновременно с ростом экспортных цен на нефть увеличилась доля себестоимости в выручке, что связано с ростом налога на добычу полезных ископаемых, который зависит от экспортной цены на нефть. В 2003 году цена на нефть выросла на 14%, себестоимость – на 16%, эксплуатационные затраты (без НДПИ, амортизации, аренды и лизинга) – на 7,5%, а инфляция в России составила 12%. В 2004 году чистая прибыль по сравнению с 2003 годом сократилась на 5%, а в сопоставимой структуре (без учета прибыли от переоценки акций) выросла на 41,5%.

Одним из основных факторов роста чистой прибыли является рост экспортных цен на нефть и нефтепродукты. В 2004 году рост экспортной цены на нефть составил 26,5%, себестоимость добычи 1 т. нефти выросла на 16,9%, а эксплуатационные затраты на 8,4% при инфляции в 11,7%.

В 2005 году резкий рост выручки, валовой и чистой прибыли объясняется приобретением акций ОАО «Юганскнефтегаз» и реализацией нефти и газа данного Общества через холдинговую компанию. В 2005 году по отношению к 2004 году выручка выросла в 4,6 раза, валовая прибыль – в 4,7 раза, чистая прибыль – в 3,2 раза. При этом на показатель чистой прибыли повлияла сальдированная отрицательная курсовая (суммовая) разница в сумме 9,3 млрд. рублей, сформировавшаяся за счет роста доллара по отношению к рублю на начало и окончание года. При исключении влияния данного фактора чистая прибыль увеличилась по отношению к 2004 году в 3,6 раза.

За 2005 год рост цены марки Urals к 2004 году составил 47%, себестоимость 1 тн нефти выросла на 28,6%, а эксплуатационные затраты (без учета НДПИ, аренды, амортизации и лизинга) на добычу 1 тн нефти снизились 21,9%, при инфляции 10,9%.

Рост выручки в 2006 году составил 21%. Факторы, оказавшие отрицательное влияние на изменение общей выручки НК «Роснефть» в 2006г. относительно 2005г. следующие: рост стоимости нефти, закупаемой у дочерних обществ для дальнейшей реализации и переработки на НПЗ (в основном за счет увеличения ставки НДПИ в связи с ростом цен на нефть, а также эксплуатационных затрат в связи с созданием новых производственных мощностей, инфляцией на продукцию смежных отраслей, увеличением стоимости услуг сервисных организаций), рост

таможенных пошлин на нефть и нефтепродукты и увеличение затрат по реализации продукции (в основном за счет роста транспортных тарифов АК «Транснефть» и железнодорожных тарифов), а также увеличение стоимости процессинга на НПЗ, принадлежащих НК «ЮКОС». Чистая прибыль 2006 года в сопоставимых условиях (без учета прибыли, образованной в результате компенсации убытков по судебным решениям в отношении ОАО «НК «ЮКОС») выросла на 27,4%.

Факторы оказавшие влияние на увеличение затрат:

Введение с 2002 года налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ), который значительно увеличил себестоимость добычи нефти. Рост эксплуатационных затрат на добычу 1т. нефти в связи с созданием новых производственных мощностей, инфляцией на продукцию смежных отраслей, увеличением стоимости услуг сервисных организаций, ростом таможенных пошлин на нефть и нефтепродукты, увеличением затрат по реализации продукции (в основном за счет роста транспортных тарифов АК «Транснефть» и железнодорожных тарифов), а также увеличением стоимости процессинга на НПЗ, принадлежащих НК «ЮКОС».

В случае, если мнения указанных органов управления эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают, указывается мнение каждого из таких органов управления эмитента и аргументация, объясняющая их позицию.

Мнения органов управления эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента совпадают с вышеуказанным анализом.

В случае, если член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в проспекте ценных бумаг, указывается такое особое мнение и аргументация члена органа управления эмитента, объясняющая его позицию.

Такие особые мнения отсутствуют.

5.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Указывается динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Эмитенты, не являющиеся кредитными организациями, приводят следующие показатели ликвидности:

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2002	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 30.06.2007
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	-26 815 187	-46 012 261	-43 590 221	-176 969 460	-68 943 615	-384 613 661
Индекс постоянного актива	1,72	1,84	1,39	1,80	1,24	2,23
Коэффициент текущей ликвидности	3,16	2,79	1,24	3,02	2,78	0,76
Коэффициент быстрой ликвидности	2,26	2,08	1,20	2,75	2,58	0,67

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2002	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 30.06.2007
Коэффициент автономии собственных средств	0,40	0,41	0,24	0,35	0,38	0,33

Представленные показатели рассчитаны по методике, рекомендованной в приказе Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 г. № 06-117/пз-н.

Дополнительно приводится экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей. В случае если значения какого-либо из приведенных показателей изменились по сравнению с предыдущим отчетным периодом на 10 или более процентов, приводится описание факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к такому изменению.

Достаточность собственного оборотного капитала. Собственные оборотные средства Эмитента отрицательные, что вызвано тем, что весь имеющийся собственный капитал служит источником формирования внеоборотных активов. Оборотные активы, таким образом, формируются за счет привлеченных средств. Это является позитивным фактом для Эмитента и его акционеров с точки зрения стоимости капитала и доходности бизнеса.

Индекс постоянного актива был достаточно стабилен на протяжении рассматриваемого периода. Значение показателя свидетельствует о том, что капитал и резервы играют первостепенную роль в финансировании внеоборотных активов и долгосрочной дебиторской задолженности.

Ликвидность. В таблице приведены основные данные о динамике коэффициентов ликвидности ОАО «НК «Роснефть» за период 2002 год – 1 полугодие 2007 года. Коэффициент текущей ликвидности за 2004 г.г. (1,24) ниже нормы (норматив 2) и свидетельствует о том, что оборотные активы выше текущих обязательств лишь в 1,24 раза. Коэффициент быстрой ликвидности в 1 полугодии 2007 года ниже норматива (норматив 1) и свидетельствует о том, что теоретически Эмитент смог бы покрыть наиболее ликвидными активами только 67% краткосрочных обязательств при одновременном требовании кредиторов погасить их.

При рассмотрении и оценке приведенных выше показателей ликвидности Эмитента, следует учитывать, что в течение 2003-2004 г.г. наблюдался недостаток собственных оборотных средств для финансирования текущей деятельности Эмитента. Основным фактором снижения ликвидности Эмитента было привлечение краткосрочных заёмных средств с целью финансирования инвестиционной программы и пополнения оборотных средств Эмитента. В конце 2004 г. Эмитентом были дополнительно привлечены заемные средства для покупки ОАО «Юганскнефтегаз».

Значительный рост значений коэффициентов текущей и быстрой ликвидности на 31.12.2005г. и 31.12.2006г. показывает, что эмитентом за 2005 г. восстановлена ликвидность за счёт существенного снижения краткосрочных обязательств. На 30.06.2007г. коэффициент текущей ликвидности (0,76) и коэффициент быстрой ликвидности (0,67) ниже нормы (2 и 1 соответственно), что связано с активным привлечением кредитов для покупки новых активов.

Достаточность капитала. Значение коэффициента автономии собственных средств на конец 2004 г. составляло 0,24 (доля собственного капитала в общей сумме источников (пассивов)) и имело недостаточно высокое значение из-за большой доли обязательств в общей сумме источников (пассивов). По состоянию на 31.12.2006 значение коэффициента увеличилось до уровня 0,38, что является следствием роста бизнеса за счет прироста прибыли и означает рост финансовой независимости Эмитента (рост доли собственного капитала в общей сумме источников, пассивов). В 1 полугодии 2007 года в связи с активным привлечением кредитов для покупки активов доля собственного капитала в общей сумме источников сократилась до 0,33.

Достаточность собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов эмитента:

Достаточность источников для исполнения краткосрочных обязательств эмитента и покрытия текущих операционных расходов обеспечивается не только за счёт собственного капитала, но и за счёт долгосрочных заёмных средств эмитента. Платежеспособность. Поскольку полугодовая выручка в 1,5 раза выше краткосрочных обязательств на 30.06.2007, то можно говорить об относительно низкой вероятности утраты платежеспособности.

В целом, значения рассмотренных коэффициентов на 30.06.2007 г. позволяют сделать вывод, что в условиях высокой долговой нагрузки предприятие располагает достаточным объёмом средств для своевременного погашения обязательств по операционной деятельности.

В случае если мнения указанных органов управления эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают, указывается мнение каждого из таких органов управления эмитента и аргументация, объясняющая их позицию.

Мнения органов управления эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента совпадают с вышеуказанным анализом.

В случае если член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, в котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в проспекте ценных бумаг, указывается такое особое мнение и аргументация члена органа управления эмитента, объясняющая его позицию.

Такие особые мнения отсутствуют.

5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Эмитентом, не являющимся кредитной организацией, указывается за 5 последних завершённых финансовых лет или за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, следующая информация:

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2002	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 30.06.2007
Размер уставного капитала Эмитента, тыс. руб.	90 179	90 922	90 922	90 922	105 982	105 982
Соответствие размера уставного капитала Эмитента, приведенного в настоящем пункте, учредительным документам Эмитента	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует
Стоимость акций, выкупленных Эмитентом для перепродажи, тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
Резервный капитал, формируемый за счет отчислений из прибыли, тыс. руб.	1 326 763	1 326 763	1 326 763	1 326 763	5 299	5 299
Добавочный капитал, тыс. руб. всего,	25 380 743	31 496 701	88 242 390	151 756 291	113 276 400	113 276 400

Нераспределенная чистая прибыль, тыс. руб.	10 211 328	21 758 338	23 649 864	68 964 747	174 575 736	38 282 389
Общая сумма капитала Эмитента, тыс. руб.	37 009 013	54 672 724	113 309 939	222 138 723	287 963 417	312 411 787

Указываются структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента.

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2002	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 30.06.2007
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1 576 400	1 534 104	1 502 707	1 602 079	1 181 928	1 173 142
Затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	138 171	138 395	304 387	258 922	344 817	544 689
Готовая продукция и товары для перепродажи	891 362	416 735	838 196	2 871 356	8 023 997	12 562 453
Товары отгруженные	-	70 429	217 373	1 378 456	1 189 257	2 877 396
Расходы будущих периодов	1 526 860	1 988 670	3 261 856	1 747 078	1 984 459	1 734 499
Прочие запасы и затраты	87 002	38 010	-	-	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	3 865 076	3 846 104	4 405 682	12 808 762	14 698 686	11 612 593
Дебиторская задолженность: Из этого:	10 638 012	8 953 724	12 541 358	70 150 983	332 750 670	164 447 087
- краткосрочная	10 638 012	8 953 724	12 344 456	69 952 115	332 310 966	163 955 714
- долгосрочная	0	0	196 902	198 868	439 704	491 373
Краткосрочные финансовые вложения	1 076 689	13 673 219	268 856 728	123 946 135	28 395 100	34 106 414
Денежные средства	8 471 545	992 616	21 088 306	13 710 194	3 503 396	30 777 098
Прочие оборотные активы	-	-	133 187	185 967	-	-
Итого	28 271 117	31 652 006	313 149 780	228 659 932	392 072 310	259 835 371

Структура оборотных средств эмитента (%):

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2002	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 30.06.2007
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5,6%	4,8%	0,5%	0,7%	0,3%	0,5%
Затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	0,5%	0,4%	0,1%	0,1%	0,1%	0,2%
Готовая продукция и товары для перепродажи	3,2%	1,3%	0,3%	1,3%	2,0%	4,8%
Товары отгруженные	-	0,2%	0,1%	0,6%	0,3%	1,1%
Расходы будущих периодов	5,4%	6,3%	1,0%	0,8%	0,5%	0,7%
Прочие запасы и затраты	0,3%	0,1%	-	-	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	13,7%	12,2%	1,4%	5,6%	3,8%	4,5%
Дебиторская задолженность (всего):	37,6%	28,3%	4,0%	30,7%	84,9%	63,3%
- краткосрочная	37,6%	28,3%	4,0%	30,6%	84,8%	63,1%

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2002	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 30.06.2007
- долгосрочная	0%	0%	0,0%	0,1%	0,1%	0,2%
Краткосрочные финансовые вложения	3,8%	43,3%	85,9%	54,2%	7,2%	13,1%
Денежные средства	29,9%	3,1%	6,7%	6,0%	0,9%	11,8%
Прочие оборотные активы	-	-	-	0,1%	-	-
Итого	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Указываются источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты).

Источниками финансирования оборотных средств ОАО «НК «Роснефть» являются кредиторская задолженность по текущей деятельности, а также краткосрочные займы и кредиты.

Указывается политика эмитента по финансированию оборотных средств, а также факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления.

Политика формирования источников оборотных активов учитывает:

- *изменение цен на нефть и нефтепродукты на внутреннем и внешнем рынках;*
- *изменение объема продаж за счёт изменения общего объема добычи и переработки нефти и газа;*
- *изменение доли экспорта нефти и нефтепродуктов в объемах реализации;*
- *изменения экспортных пошлин, тарифов на транспортировку через систему ОАО «АК «Транснефть» и ОАО «РЖД»;*
- *изменения налогового законодательства;*
- *изменения кредитной политики эмитента и т.д.*

Политика Эмитента в отношении формирования оборотных активов включает в себя реализацию мероприятий по следующим направлениям:

- *оптимизация объема и состава финансовых источников с учетом обеспечения эффективного - - использования собственного капитала и достаточной финансовой устойчивости;*
- *сотрудничество с рядом крупных банков на предмет краткосрочного кредитования и снижения процентных ставок.*

Эмитент строит свою политику по отношению к оборотным активам, исходя из следующих принципов:

- *заблаговременное планирование предстоящих расходов и доходов группы ОАО «НК «Роснефть»;*
- *централизация финансовых расчетов внутри группы ОАО «НК «Роснефть», что позволяет добиться максимальной эффективности и сбалансированности использования оборотных средств;*
- *расчет величины необходимых Эмитенту и всей группе ОАО «НК «Роснефть» оборотных средств осуществляется, исходя из требований по обеспечению бесперебойности текущей деятельности группы ОАО «НК «Роснефть», выполнения всех текущих обязательств, а также осуществления намеченных инвестиционных программ.*

На изменение политики финансирования оборотных средств могут повлиять следующие факторы:

- *значительное сокращение или увеличение объема оборотных средств, требуемого для обеспечения деятельности Компании (низкая вероятность);*
- *существенные изменения в стоимости собственного и заёмного капитала для Компании (низкая вероятность).*

5.3.2. Финансовые вложения эмитента

Сумма финансовых вложений Эмитента по состоянию на 31.12.2006 г., всего: 175 097 000 тыс. руб.

Финансовые вложения в эмиссионные ценные бумаги: Эмитент по состоянию на 31.12.2006 г. не имеет финансовых вложений в эмиссионные ценные бумаги, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений.

Финансовые вложения в неэмиссионные ценные бумаги: Эмитент по состоянию на 31.12.2006 г. не имеет финансовых вложений в неэмиссионные ценные бумаги, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений.

Предоставляется информация о созданных резервах под обесценение ценных бумаг. В случае создания резерва под обесценение ценных бумаг указывается величина резерва на начало и конец последнего завершеного финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

По состоянию на 1 января 2006 г. резерв под обесценение ценных бумаг составил 0 рублей.

По состоянию на 31 декабря 2006 г. резерв под обесценение ценных бумаг составил 83 299 577 рублей.

Иные финансовые вложения на 31.12.2006:

Объект финансового вложения	Займ
Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН	Закрытое акционерное общество «Ванкорнефть», ЗАО «Ванкорнефть»; 663230, Красноярский край, с. Туруханск, ул. Шадрина А.Е., д. 20; ИНН 2437261631
Размер вложения	26 920 027 тыс. руб.

Объект финансового вложения	Займ
Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН	Закрытое акционерное общество «РН-Астра», ЗАО «РН-Астра»; 115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1; ИНН 7706206983
Размер вложения	18 310 462 тыс. руб.

Объект финансового вложения	Займ
Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН	Закрытое акционерное общество «Сахалинморнефтегаз-Шельф», ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»; 693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4; ИНН 6506006431
Размер вложения	24 158 648 тыс. руб.

Предоставляется информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций.

Потенциальные убытки, связанные с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, ограничены балансовой стоимостью вложений.

Средства эмитента не размещены на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, в отношении которых было принято решение о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами).

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Убытки отсутствуют

Отдельно указываются стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг.

Расчеты, отраженные в данном пункте произведены в соответствии со стандартами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 №126н.

5.3.3. Нематериальные активы эмитента

При наличии нематериальных активов эмитент раскрывает информацию об их составе, о первоначальной (восстановительной) стоимости нематериальных активов и величине начисленной амортизации за 5 последних завершённых финансовых лет или за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, если данные сведения не были отражены в бухгалтерской отчетности эмитента за соответствующий период.

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.
---	--	-------------------------------------

Отчетная дата: 31 декабря 2002 года

Объекты интеллектуальной собственности	1 676	1 027
Исключительное право на товарный знак	7	-
Лицензии на право пользования недрами	7 931	963
Итого	9 614	1 990

Отчетная дата: 31 декабря 2003 года

Объекты интеллектуальной собственности	1 676	1 027
Исключительное право на товарный знак	26	1
Лицензии на право пользования недрами	7 931	1 382
Итого	9 633	2 410

Отчетная дата: 31 декабря 2004 года

Исключительное право на товарный знак	26	3
Лицензии на право пользования недрами	7 931	1 152
Итого	7 957	1 155

Отчетная дата: 31 декабря 2005 года

Исключительное право на товарный знак	26	6
Лицензии на право пользования недрами	7 931	1 571
Итого	7 957	1 577

Отчетная дата: 31 декабря 2006 года

Исключительное право на товарный знак	64	9
Патенты	406	77
Лицензии на право пользования недрами	3 762 207	297 276
Итого	3 762 677	297 362

Отчетная дата: 30 июня 2007 года

Исключительное право на товарный знак	64	12
Патенты	411	97
Лицензии на право пользования недрами	3 762 232	371 257
Итого	3 762 707	371 366

В случае вноса нематериальных активов в уставный (складочный) капитал (паевой фонд) или поступления в безвозмездном порядке раскрывается информация о методах оценки нематериальных активов и их оценочной стоимости.

Взносы нематериальных активов в уставный капитал или их поступление в безвозмездном порядке не производились.

Указываются стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.

Учет нематериальных активов Эмитента производится в соответствии с законодательством РФ.

Учет нематериальных активов Общество производило в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2000, утвержденного Приказом Министерства финансов РФ от 16.10.2000 года №91н.

5.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Указывается информация о политике эмитента в области научно-технического развития за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, включая раскрытие затрат на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента за каждый из отчетных периодов.

Основной задачей в научно-технической сфере является ускоренное освоение достижений технического прогресса, подготовка к внедрению новой техники и технологий в объемах, необходимых для динамичного развития производства.

Реализацию этих работ обеспечивает Корпоративный научно-технический центр (КНТЦ), действующий на правах Департамента Компании, согласно ежегодно утверждаемым корпоративным планам.

Затраты на научно-техническую деятельность ОАО «НК «Роснефть» составили 80,0 млн. руб. за 2002 г., 157,8 млн.руб. – за 2003 г., 88 млн. руб. – за 2004 г., 184,6 млн.руб. – за 2005 г. и 369,2 млн.руб. – за 2006 г., составили 108,3 млн. руб. – за первое полугодие 2007 года.

Расходы на научно-техническую деятельность осуществлялись за счет собственных средств по следующим основным направлениям:

- мониторинг и расширение ресурсной базы;
 - повышение эффективности нефтегазодобычи за счет внедрения передовых технологий разработки месторождений (ГРП и т.п.), управления разработкой месторождений, обоснования новых технологий строительства и повышения производительность скважин;
 - разработка и внедрение новых алгоритмов геолого-гидродинамического моделирования, обработки данных сейсморазведки;
 - развитие технологий и технических средств по интенсивной и безаварийной эксплуатации скважин;
 - минимизация вредного воздействия производства на окружающую среду на основе создания системы экологического менеджмента, отвечающего требованиям ISO 14001;
 - ресурсо- и энергосбережение в производственных процессах;
 - обоснование организационно-управленческих решений, обеспечивающих повышение качества нефтепереработки;
- обновление нормативно-технической документации в соответствии с Федеральным законом «О техническом регулировании».

Приводятся сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), об основных

направлениях и результатах использования основных для эмитента объектов интеллектуальной собственности.

В период 2002-2005 гг. Эмитентом не создавались объекты интеллектуальной собственности, подлежащие правовой охране и государственной регистрации.

За 2006 – 1 полугодии 2007 гг. были получены патенты на изобретения:

1. № 2289829 "Способ геофизической разведки для выявления нефтегазовых объектов», дата регистрации в Гос. реестре РФ – 20.12.2006г., срок действия патента истекает 18.08.2025г.; используется в ОАО «НК «Роснефть» (КНТЦ);

2. № 2300126 «Способ геофизической разведки для выявления малоамплитудных тектонических нарушений нефтегазопродуктивных горных пород в трехмерном межскважинном пространстве», дата регистрации в Гос. реестре РФ – 27.05.2007г.; срок действия патента истекает 29.03.2025г., используется в ОАО «НК «Роснефть» (КНТЦ);

Составлены и поданы в Федеральный институт промышленной собственности (ФИПС) 5 заявок на выдачу патента РФ на изобретения:

1. Заявка на выдачу патента на изобретение № 2006120179/28 "Способ размещения наклонных и горизонтальных нефтегазовых скважин на основе спектральной декомпозиции геофизических данных». Заявка прошла формальную экспертизу и экспертизу по существу. По заявке получено положительное решение о выдаче патента на изобретение.

2. Заявка на выдачу патента на изобретение № 2006130700/03 "Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом». Заявка прошла формальную экспертизу. По заявке проведен информационный поиск в Федеральном институте промышленной собственности.

3. Заявка на выдачу патента на изобретение № 2006130701/03 "Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом». Заявка прошла формальную экспертизу. По заявке проведен информационный поиск в Федеральном институте промышленной собственности.

4. Заявка на выдачу патента на изобретение № 2006144590 «Способ прогнозирования нефтепродуктивных типов геологического разреза в межскважинном пространстве». Заявка прошла формальную экспертизу. По заявке проводится информационный поиск.

5. Заявка на выдачу патента на изобретение № 2006104813/03 «Способ определения параметров скважинной жидкости, отбираемой из совместно эксплуатируемых пластов, и устройство для реализации способа». Заявка прошла формальную экспертизу.

В настоящее время в Федеральный институт промышленной собственности направлены документы для переоформления прав патентообладателя на патенты на изобретения и полезные модели, принадлежащие бывшим дочерним акционерным обществам и перешедшим при консолидации в собственность Компании правопреемника.

Патенты, перешедшие в собственность Компании в результате присоединения ОАО «ОАО «НК «Роснефть»- Пурнефтегаз»:

- на изобретения:

1. № 2268353 «Устройство для очистки скважин», дата регистрации в Гос. реестре РФ – 20.01.2006г., срок действия патента истекает 04.08.2023г.;

2. № 2236560 «Способ добычи нефти», дата регистрации в Гос. реестре РФ – 22.03.2002г., срок действия патента истекает 22.03.2022г., внедрено в области добычи нефти на месторождениях, оператором по которым является ООО «РН-Пурнефтегаз», в 2006г. – на 2-х скв.;

3. № 2280759 «Устройство для очистки скважин», дата регистрации в Гос. реестре РФ – 27.07.2006г., срок действия патента истекает 04.08.2023г.;

4. № 2250348 «Способ извлечения электродвигателя из скважины», дата регистрации в Гос. реестре РФ – 22.03.2002г., срок действия патента истекает 22.03.2022г.;

- на полезные модели:

5. №40388 «Устройство для поддержания пластового давления при добыче нефти», дата регистрации в Гос. реестре РФ – 10.09.2004г., срок действия патента истекает 02.06.2009г., используется в ООО «РН-Пурнефтегаз»; внедрено в области добычи нефти на месторождениях, оператором по которым является ООО «РН-Пурнефтегаз», в 2006г. – 4 шт.;

6. № 33396 «Устройство для очистки скважин», дата регистрации в Гос. реестре РФ – 20.10.2003г., срок действия патента истекает 05.08.2008г.; внедрено в области добычи нефти на месторождениях, оператором по которым является ООО «РН-Пурнефтегаз», в 2006г. – 104 шт.;

7. № 33397 «Устройство для очистки скважин», дата регистрации в Гос. реестре РФ – 20.10.2003г., срок действия патента истекает 05.08.2008г.; внедрено в области добычи нефти на месторождениях, оператором по которым является ООО «РН-Пурнефтегаз», в 2006г. – 5 шт.;

8. №52915 «Устройство для защиты от коррозии погружного оборудования нефтедобывающих скважин», дата регистрации в Гос. реестре РФ – 27.04.2006г., срок действия патента истекает 14.12.2010г., внедрено в области добычи нефти на месторождениях, оператором по которым является ООО «РН-Пурнефтегаз», в 2006г. – 162 шт.;

Патенты, перешедшие в собственность Компании в результате присоединения ОАО «НК «Роснефть»- Краснодарнефтегаз»:

9. № 2238388 «Термоизолированная колонна», дата регистрации в Гос. реестре РФ – 20.10.2004г., срок действия патента истекает 27.12.2022г.;

10. № 2249755 «Многослойная тепловая изоляция», дата регистрации в Гос. реестре РФ – 11.04.2005г., срок действия патента истекает 27.06.2022г.;

11. №2264580 «Способ компенсации температурных деформаций секций теплоизолированной колонны труб», дата регистрации в Гос. реестре РФ – 20.11.2005г., срок действия патента истекает 27.06.2022г.;

12. № 2285114 «Подъемник внутрискважинного газлифта»; дата регистрации в Гос. реестре РФ – 10.10.2006г., срок действия патента истекает 30.12.2024г.;

13. № 2257461 «Устьевого сальник», дата регистрации в Гос. реестре РФ – 27.07.2005г., срок действия патента истекает 31.03.2023г.;

14. № 2241114 «Пакер термостойкий», дата регистрации в Гос. реестре РФ – 27.11.2004г., срок действия патента истекает 27.06.2022г.;

В 2006г. была подана заявка на регистрацию товарного знака «TPMSYS».

В настоящее время в Федеральном институте промышленной собственности проводится проверка заявленного обозначения на соответствие требованиям законодательства. По информации, полученной из Федерального института промышленной собственности решение будет вынесено в конце декабря 2007г. (что соответствует срокам проведения проверки, указанным в Патентном законе РФ).

Фирменное наименование Эмитента зарегистрировано как товарный знак в Государственном реестре Российского агентства по патентам и товарным знакам 08.08.1994 за № 119303. Срок действия товарного знака - до 10 ноября 2013 года.

Вышеописанные основные объекты интеллектуальной собственности необходимы для осуществления основной деятельности Эмитента и обеспечивают получение прибыли.

Отдельно раскрываются факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков.

По мнению Эмитента, факторы риска отсутствуют.

5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Указываются основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли.

Информация представлена по данным Федерального государственного унитарного предприятия «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса»

Минпромэнерго РФ (ЦДУ ТЭК), Федеральной службы государственной статистики РФ (Росстат) и Федеральной таможенной службы РФ (ФТС).

Добыча нефти

Показатели деятельности топливно-энергетического комплекса России в 2002-2006 гг. свидетельствуют о преодолении спада и динамичном развитии добычи и переработки нефти. Вместе с тем необходимо отметить замедление в 2005-2006 гг. темпов роста основных показателей работы отрасли.

Добыча нефти в России в 1990-1999 гг. резко снизилась с 570,5 до 304,8 млн. тонн. С 2000 года наблюдается увеличение объемов добычи нефти – с 323,3 млн. тонн в 2000 году до 480,5 млн. тонн в 2006 году. В 2006 году добычу нефти осуществляли 10 вертикально интегрированных компаний, ОАО «Газпром», НОВАТЭК, 3 компании-оператора СПП и другие добывающие организации.

По сравнению с 2002 годом добыча нефти в 2006 году увеличилась на 26,6%. Вместе с тем, темпы роста добычи нефти снизились с 11,0% в 2003 году до 2,2% в 2006 году. В 2002-2004 гг. резкий рост добычи нефти был в значительной степени обеспечен большим объемом произведшихся в 2001-2004 гг. буровых работ и за счет этого активным вводом в эксплуатацию новых нефтяных скважин.

Проходка в бурении в 2006 году составила 12 305 тыс. м., увеличилась по сравнению с 2005 годом на 21,6%, в том числе, объемы эксплуатационного бурения выросли на 22,2% до 11 583 тыс. метров, разведочного – на 13,7% до 722 тыс. метров.

В 2006 году доля скважин дающих продукцию составила 82,5% эксплуатационного фонда, неработающий фонд скважин 17,5%.

По данным ЦДУ ТЭК, в I полугодии 2007 года добыча нефти в России составила 243,2 млн. тонн, увеличившись по сравнению с I полугодием 2006 года на 3,1%.

Переработка нефти

Первичная переработка нефти в 2006 году увеличилась по сравнению с 2005 годом на 5,9% и составила 218,8 млн. т. По сравнению с 2002 годом переработка нефти увеличилась на 19,4%.

Основу нефтеперерабатывающей отрасли составляют 27 НПЗ. В 2006 году средняя глубина переработки нефти на НПЗ составила 71,2%, что меньше по сравнению с 2005 годом на 0,4 процентных пункта.

В 2006 году по сравнению с 2005 годом производство автомобильного бензина возросло на 7,2%, дизельного топлива – на 7,0%, топочного мазута на 4,7%.

По данным ЦДУ ТЭК, в I полугодии 2007 года первичная переработка нефти составила 111,1 млн. тонн, увеличившись по сравнению с I полугодием 2006 года на 5,4%.

Экспорт нефти

Россия является вторым, после Саудовской Аравии, в мире производителем нефти и одним из крупнейших ее поставщиков на мировой рынок. Благоприятная конъюнктура внешнего рынка и стабильный рост мировых цен на нефть в 2006 году способствовали сохранению высокой доли объемов экспорта нефти. По данным Росстата (со ссылкой на ФТС), экспорт нефти из России (включая поставки в Белоруссию) в 2006 году составил 247,9 млн. тонн и снизился по сравнению с 2005 г. на 1,8%. Доля экспорта в добыче составила 51,6%.

По данным ЦДУ ТЭК, в I полугодии 2007 г. экспорт нефти составил 127,3 млн. тонн, увеличившись по сравнению с I полугодием 2006 г. на 2,3%.

Цены на нефть

Согласно прогнозу мировых аналитических агентств, до конца 2007 года цены на нефть сохранятся на уровне выше 60 долларов за баррель. Этому будут способствовать следующие факторы: отсутствие политической стабильности в ряде нефтедобывающих регионов (Ирак, Иран, Нигерия, Венесуэла), высокий уровень спроса на нефть в крупнейших странах потребителей, низкий уровень свободных добывающих мощностей в странах ОПЕК и недостаточное количество предложения легкой нефти вследствие падения уровня добычи в Северном море и других факторов.

Основные показатели развития нефтяной отрасли РФ, 2002-2007 гг.:

Наименование показателя	Отчетный период					
	2002	2003	2004	2005	2006	I п/г 2007
Добыча нефти, млн. т	379,6	421,4	458,8	470,0	480,5	243,2
Изменение к предыдущему году, %	9,1	11,0	8,9	2,4	2,2	3,1
Прирост запасов нефти, млн. т	254,0	240,0	230,0	285,0	570,0	*
Проходка в бурении, тыс. м	9 064,6	9 256,7	8 997,0	9 808,7	12 304,9	7 049,4
в т.ч. разведочное бурение	766,4	680,5	583,3	635,2	722,3	422,8
эксплуатационное бурение	8 298,2	8 576,2	8 413,7	9 173,5	11 582,6	6 626,6
Эксплуатационный фонд скважин, ед.	155 746	154 598	155 691	152 612	155 203	156 640
Фонд действующих скважин, ед.	119 149	118 328	118 888	122 657	127 983	129 607
Неработающие скважины, в % от эксплуатационного фонда	23,5	23,5	23,6	19,6	17,5	17,3
Ввод новых скважин, ед.	3 895	3 606	3 529	3 805	4 432	2 417
Средний дебит старых скважин, т/сут	7,5	9,0	9,8	9,9	9,8	10,0
Средний дебит новых скважин, т/сут	34,3	40,3	41,4	41,4	40,7	45,7
Переработка нефти, млн. тонн	183,2	188,4	194,0	206,7	218,8	111,1
Изменение к предыдущему году, %	2,5	2,8	3,0	6,5	5,9	5,3
Глубина переработки нефти на НПЗ, %	68,5	69,3	70,6	70,8	71,2	70,9
Производство автобензинов, млн. тонн	28,9	29,3	30,5	31,9	34,3	17,1
в т.ч. высокооктановые сорта, в % от общего объема производства автобензинов	49,0	53,5	56,4	58,3	68,7	73,1
Экспорт нефти**, млн. т	189,7	228,0	257,7	254,6	247,9	126,5***
Изменение к предыдущему году, %	17,0	20,2	13,0	-1,2	-2,6	2,9
Цена нефти Urals, \$/барр.	23,8	27,3	34,6	50,5	61,2	59,7

* в настоящее время данные отсутствуют

** по данным Росстата (со ссылкой на ФТС)

*** по данным ЦДУ ТЭК

Приводится общая оценка результатов деятельности эмитента в данной отрасли. Приводится оценка соответствия результатов деятельности эмитента тенденциям развития отрасли.

ОАО «НК «Роснефть» в настоящее время управляет 63 дочерними предприятиями и имеет многопрофильную интегрированную структуру, обеспечивающую присутствие почти во всех регионах России. Дочерние общества работают в 45 регионах – в европейской части России, в Сибири и на Дальнем Востоке. В Компании и ее дочерних предприятиях работают в общей сложности более 65 тыс. человек.

Компания является одним из лидеров российского бизнеса и входит в тройку крупнейших нефтегазовых компаний России. По итогам деятельности за I полугодие 2007 года Компания (с учетом добывающих активов, приобретенных в мае 2007 года) заняла первое место по добыче нефти и газа среди российских нефтяных компаний.

Положение ОАО «НК «Роснефть» в нефтегазовой отрасли:

Наименование показателя	2004	2005	2006	в % по России 2006
Запасы нефти (ABC1), млн. т	883,50	2 511,9	3 060,1	н/д*
Запасы газа (ABC1), млрд. м ³	1 522,8	1 514,7	1 521,2	н/д*

Добыча нефти, млн. т	21,64	74,6	80,8	16,8
Добыча газа, млрд. м ³	9,38	13,1	13,7	2,1
Переработка нефти, млн. т	7,36	22,1	23,7	10,8
Экспорт нефти, млн. т	12,12	46,0	55,7	22,5

* Данные о запасах нефти и газа РФ составляют Государственную тайну

** Включая 100% добычи и экспорта ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ», а также долю участия Эмитента в проекте «Адай».

В 2006 году ОАО «НК «Роснефть» обеспечила себе качественно новые благоприятные условия для увеличения масштабов производственной деятельности.

Стратегическими целями ОАО «НК «Роснефть» являются:

- занятие лидирующих позиций в российской нефтегазовой отрасли по основным производственным и экономическим показателям;
- достижение уровня ведущих мировых нефтегазовых компаний по основным производственным и экономическим показателям деятельности.

Указываются причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и неудовлетворительные, по мнению эмитента, результаты).

Результаты деятельности ОАО "НК "Роснефть" признаны удовлетворительными благодаря слаженной работе всех подразделений Компании по выполнению запланированных в бизнес-плане целей и показателей.

Указанная информация приведена в соответствии с мнениями, выраженными органами управления эмитента.

Мнения указанных органов управления эмитента относительно представленной информации совпадают.

В случае, если член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно представленной информации, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в проспекте ценных бумаг, указывается такое особое мнение и аргументация члена органа управления эмитента, объясняющая его позицию.

Такие особые мнения отсутствуют.

5.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

На протяжении последних пяти лет ОАО «НК «Роснефть» имела динамичное развитие. Основные факторы, оказавшие влияние на деятельность Эмитента можно объединить в 2 группы. Первая – это производственные факторы, вторая – экономические, связанные, в основном, с макроэкономической ситуацией в стране и конъюнктурой цен на нефть и нефтепродукты на мировом рынке. Данные факторы будут оказывать влияние на деятельность Эмитента на протяжении всего периода обращения Облигаций.

Объемные показатели добычи, переработки и реализации углеводородов являются более стабильными и прогнозируемыми. Факторы, оказывающие влияние на производство зависят от горно-геологических и климатических условий регионов деятельности, технического состояния объектов переработки и реализации нефти, газа и нефтепродуктов, а также покупкой новых и продажей существующих активов Эмитента.

За последние пять лет Эмитент увеличил объем добычи нефти в 5 раз, что связано с приобретением в 2005 году нового добывающего актива. Наличие данного фактора имеет место в 2007 году в связи с покупкой на аукционах активов ОАО «НК «ЮКОС».

Среди негативных факторов, повлиявших на добычу нефти и газа, следует отметить аномально низкие температуры воздуха в регионах деятельности Эмитента и в зимний период 2006 года. В результате этого фактора для восстановления темпов отбора нефти и ввода дополнительного фонда скважин была изменена производственная программа, потребовавшая дополнительного финансирования. Вероятность возникновения аналогичного фактора сохраняется в перспективе в

связи с вводом в эксплуатацию нового нефтяного Ванкорского месторождения, расположенного в более тяжелых климатических условиях на севере Восточной Сибири. Влияние данного негативного фактора не оказывает существенного влияния на результаты деятельности Эмитента, т.к. при планировании производственных показателей используются коэффициенты рисков по данному фактору.

Первичная переработка нефти Компании за последние 5 лет увеличилась в 3 раза. Половина объемов нефти перерабатывалась на НПЗ третьих сторон. Начиная с 2004 года объем переработки на НПЗ Компании увеличился на 30% за счет выкупа пакета акций у миноритарных акционеров на Туапсинском НПЗ. Наличие данного фактора, направленного на увеличение объема переработки нефти Эмитента, имеет место и в 2007 году в связи с приобретением ряда нефтеперерабатывающих заводов. Кроме того, за последние 5 лет положительным фактором, улучшающим результаты деятельности Эмитента, является проведение реконструкции и модернизации действующих НПЗ, которая помимо увеличения первичной переработки нефти включает строительство установок вторичной и третичной переработки, что существенно повышает качество и ассортимент производимых Эмитентом нефтепродуктов.

Анализ экономических факторов, влияющих на деятельность Эмитента и результаты такой деятельности показали, что основным из них является цена нефти на мировом рынке. Однако фактор цены является комплексным, т.к. помимо положительного влияния на результаты деятельности Эмитента ценовой фактор приводит к существенному росту фискальной нагрузки в виде экспортной пошлины и НДС. Так, за последние 5 лет цена нефти марки URALS выросла почти в 2 раза, одновременно пошлина на нефть увеличилась в 9 раз, а НДС - в 3,4 раза. Пошлина на нефтепродукты за последние 5 лет увеличилась в 5 раз, при этом рост цен корзины нефтепродуктов составил 2,6 раза.

Другим комплексным фактором, оказывающим влияние на результаты деятельности Эмитента, является курс доллара США к рублю. За последние 5 лет курс доллара США к рублю сократился на 10%, инфляция в стране составила в среднем выше 10%.

Укрепление курса рубля является отрицательным фактором, влияющим на результаты финансовой деятельности Эмитента, имеющего существенные кредитные заимствования в иностранной валюте. Кроме того, снижение курса доллара к рублю приводит к сокращению поступающей рублевой выручки.

Другим отрицательным фактором, влияющим на результаты деятельности Эмитента является рост операционных затрат на производство продукции. Учитывая большой спектр мероприятий, проводимых Эмитентом на сокращение производственных затрат и повышение эффективности производства, в нефтедобыче рост затрат этой отрасли значительно ниже средней инфляции по стране. Рост аналогичных затрат в нефтепереработке за последние 5 лет составил 10%, т.е. практически на уровне инфляции и сопряжен с вводом новых производств по вторичной переработке и производством более качественной (а значит и более дорогой) продукции.

Этот фактор находится под постоянным контролем, Эмитент управляет им и планирует его величину и поэтому отсутствует вероятность ухудшения результатов деятельности в будущие периоды.

5.5.2. Конкуренты эмитента

ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние общества, представляя собой один из крупных нефтяных холдингов Российской Федерации, являются активными участниками рынков нефти и нефтепродуктов, как в России, так и за ее пределами.

География поставок нефти ОАО «НК «Роснефть» достаточно обширна. Нефть, в основном, реализуется на экспорт и поставляется на переработку на собственные заводы, а также НПЗ других компаний по процессинговым соглашениям. После приобретения в мае 2007 года на аукционах пяти НПЗ ранее принадлежащих ОАО НК «ЮКОС», переработка нефти осуществляется на собственных заводах. Экспорт нефти осуществляется в страны Европы, Юго-Восточной Азии и СНГ.

Основными конкурентами Компании при поставках российской нефти на внешний рынок являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании ОАО «НК «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «Сургутнефтегаз». Реализация нефти на внутреннем рынке незначительна и составляет около 1,5% от всего объема поставок в 1 полугодии 2007 года.

География поставок нефтепродуктов, произведенных ОАО «НК «Роснефть», приурочена к регионам расположения собственных заводов, а также концентрируется в регионах сбытовой

деятельности, где Компания располагает собственной и привлеченной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (нефтебазы, АЗС) с учетом емкости рынка и уровня платежеспособного спроса. Все это позволяет максимально реализовать конкурентные преимущества по сравнению с другими участниками рынка.

Продажа нефтепродуктов на внутреннем рынке проводится во всех федеральных округах. Экспорт нефтепродуктов, также как и нефти, осуществляется в страны Европы, Юго-Восточной Азии и СНГ.

Основными конкурентами Компании при поставке нефтепродуктов на внутреннем и внешнем рынках являются российские вертикально-интегральные компании ОАО «НК «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «Сургутнефтегаз».

Так как нефть и нефтепродукты являются товарами, качество которых должно быть выдержано на уровне государственных стандартов, которым сложно придать какие-либо дополнительные свойства, чтобы сделать их более привлекательными для потребителя, перечень факторов, способствующих поддержанию конкурентоспособности Компании на должном уровне, ограничен. Одним из основных факторов, определяющих конкурентоспособность Компании, является местоположение ее предприятий нефтепереработки и нефтепродуктообеспечения.

Учитывая, что основные объемы нефтепродуктов реализуются в регионах расположения собственных нефтеперерабатывающих заводов Компании с учетом минимизации затрат на транспорт, продажи осуществляются с большей эффективностью.

Что касается розничного сектора, то товарная марка ОАО «НК «Роснефть» является одной из самых узнаваемых на рынке нефтепродуктов в регионах деятельности Компании и ассоциируется у потребителей с достойным уровнем качества топлива, продаваемого на АЗС, что немаловажно для поддержания конкурентоспособности. В течение ряда лет ОАО «НК «Роснефть» осуществляет широкую реконструкцию Комсомольского НПЗ, в настоящее время начата модернизация Туапсинского НПЗ, что позволит в дальнейшем улучшить качество выпускаемой продукции и повысить конкурентоспособность продукции Компании и ее дочерних предприятий.

VI. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

6.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента.

В соответствии с пунктом 11.1. Устава ОАО «НК «Роснефть» органами управления Общества являются:

- общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- коллегиальный исполнительный орган (Правление);
- единоличный исполнительный орган (Президент).

В случае назначения ликвидационной комиссии к ней переходят все функции по управлению делами Общества.

К компетенции общего собрания акционеров в соответствии с пунктом 12.2. Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции (кроме случаев, предусмотренных в п.2-5 ст.12 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 2) реорганизация Общества;

- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) избрание членов Совета директоров Общества;
- 5) досрочное прекращение полномочий членов Совета директоров Общества;
- 6) образование единоличного исполнительного органа Общества;
- 7) досрочное прекращение полномочий единоличного исполнительного органа Общества;
- 8) избрание членов ревизионной комиссии Общества;
- 9) досрочное прекращение полномочий членов ревизионной комиссии Общества;
- 10) утверждение аудитора Общества;
- 11) утверждение количественного состава счетной комиссии;
- 12) избрание членов счетной комиссии;
- 13) досрочное прекращение полномочий членов счетной комиссии;
- 14) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 15) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;
- 16) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций;
- 17) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций (акций, находящихся в распоряжении Общества);
- 18) утверждение годового отчета (годовых отчетов);
- 19) утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества;
- 20) распределение прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;
- 21) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев и по результатам финансового года;
- 22) определение порядка ведения общего собрания акционеров;
- 23) дробление и консолидация акций;
- 24) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 25) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных ст. 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 26) принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 27) принятие решения о проверке ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- 28) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 29) принятие решения о вознаграждении и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Общества, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей; установление размеров таких вознаграждений и компенсаций;
- 30) принятие решения о вознаграждении и (или) компенсации расходов членам ревизионной комиссии Общества, связанных с исполнением ими своих обязанностей в период исполнения ими этих обязанностей; установление размеров таких вознаграждений и компенсаций;
- 31) принятие решения о возмещении за счет средств Общества лицам и органам – инициаторам внеочередного общего собрания акционеров расходов по подготовке и проведению этого собрания;
- 32) определение перечня дополнительных документов, обязательных для хранения в Обществе;
- 33) приобретение размещенных Обществом акций в соответствии с п. 1 ст. 72 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 34) решение иных вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров в соответствии с пунктом 13.2. Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, в том числе утверждение планов финансово-хозяйственной деятельности;
- 2) созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных п. 8 ст. 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- 3) утверждение повестки дня общего собрания акционеров;
- 4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;
- 5) предварительное утверждение годового отчета (годовых отчетов) Общества;
- 6) размещение акций, облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в той степени, в которой это разрешено применимым законодательством;
- 7) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта эмиссии ценных бумаг, внесение в них изменений и дополнений;
- 8) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 9) приобретение размещенных Обществом акций в соответствии с п. 2 ст. 72 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 10) приобретение размещенных Обществом облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 11) утверждение отчета об итогах приобретения акций, приобретенных в соответствии со ст. 72 Федерального закона «Об акционерных обществах» в целях их погашения;
- 12) рекомендации общему собранию акционеров по размеру выплачиваемых членам ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;
- 13) определение размера оплаты услуг аудитора;
- 14) рекомендации общему собранию акционеров по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 15) рекомендации общему собранию акционеров по порядку распределения прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;
- 16) определение перечня и размеров фондов, формируемых в Обществе, утверждение положений о фондах Общества,
- 17) использование резервного фонда и иных фондов Общества;
- 18) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, утверждаемых общим собранием акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено уставом к компетенции исполнительных органов Общества, внесение в эти документы изменений и дополнений;
- 19) утверждение положения о бонусах и опционах;
- 20) утверждение внутренних процедур Общества по управлению рисками, анализ эффективности таких процедур, обеспечение их соблюдения;
- 21) утверждение процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, в том числе утверждение положения о внутривозрастном контроле, документальных проверках и ревизиях;
- 22) предварительное одобрение нестандартных операций (операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом) Общества;
- 23) создание и ликвидация филиалов, открытие и ликвидация представительств Общества;
- 24) внесение в устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и их ликвидацией;
- 25) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 26) одобрение сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Обществом прямо либо косвенно имущества, стоимость которого составляет свыше 10 и до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Общества, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества;
- 27) одобрение сделок в случаях, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 28) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг, а также расторжение договора с ним;
- 29) принятие решения о проверке ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества;

- 30) определение перечня дополнительных документов, обязательных для хранения в Обществе;
- 31) утверждение кандидатуры должностного лица, которое отвечает за соблюдение процедур по обеспечению прав акционеров (корпоративного секретаря Общества);
- 32) утверждение секретаря Совета директоров;
- 33) утверждение договора с Президентом Общества, в том числе условий о вознаграждении и иных выплатах, внесение в этот договор изменений и дополнений;
- 34) определение лица, уполномоченного подписать договор от имени Общества с Президентом;
- 35) дача согласия на совмещение Президентом Общества должностей в органах управления других организаций;
- 36) определение количественного состава Правления Общества;
- 37) избрание членов Правления Общества, досрочное прекращение полномочий отдельных членов Правления Общества или полномочий всего состава Правления Общества;
- 38) утверждение договора с членом Правления Общества, в том числе условий о вознаграждении и иных выплатах, внесение в этот договор изменений и дополнений;
- 39) определение лица, уполномоченного подписать договор от имени Общества с членом Правления Общества;
- 40) дача согласия на совмещение членом Правления Общества должностей в органах управления других организаций;
- 41) одобрение критериев определения размера вознаграждения членов совета директоров Общества;
- 42) определение позиции Общества (представителей Общества) при голосовании на общем собрании акционеров (участников) и заседании совета директоров дочерних хозяйственных обществ по вопросу ликвидации или реорганизации обществ;
- 43) решение иных вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» или уставом Эмитента к компетенции Совета директоров.

К компетенции Правления Общества в соответствии с пунктом 14.9. Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- 1) предварительное определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 2) разработка планов финансово-хозяйственной деятельности Общества для представления на утверждение Совету директоров;
- 3) организация работы по реализации приоритетных направлений деятельности, а также планов финансово-хозяйственной деятельности Общества, утвержденных Советом директоров;
- 4) организация работы по совершенствованию структуры Общества и оптимизации его финансово-хозяйственной деятельности;
- 5) одобрение сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Обществом прямо либо косвенно имущества, стоимость которого составляет свыше 5 и до 10 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Общества, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества;
- 6) принятие решения о реализации размещенных акций Общества, находящихся в распоряжении Общества;
- 7) утверждение внутренних документов Общества:
 - положение об организации работы представителей Общества в органах других юридических лиц;
 - стандартные формы корпоративных документов, в том числе учредительных документов, положений об органах юридических лиц, участниками которых является Общество;
 - положение об условиях оплаты труда и социальной защищенности работников аппарата управления Общества;
 - правила внутреннего трудового распорядка;
 - иные внутренние документы по вопросам компетенции Правления;
- 8) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в других организациях (за исключением организаций, указанных в подпункте 26 пункта 12.2 статьи 12 устава Эмитента).

Президент без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его

интересы, совершает сделки от имени Общества в пределах, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом, утверждает смету, структуру, штаты, издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества, выдает доверенности на представление интересов Общества.

К компетенции Президента в соответствии с пунктом 14.3. Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- утверждение положений о филиалах и представительствах Общества, внесение в них изменений и дополнений;
- назначение руководителей филиалов и представительств и прекращение их полномочий;
- предложения Совету директоров для утверждения кандидатов в члены Правления Общества и досрочному прекращению их полномочий;
- руководство разработкой для представления Совету директоров годового отчета (годовых отчетов), годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также отчетов о распределении прибыли, в том числе выплата (объявлении) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года;
- установление перечня сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальной информацией Общества;
- реализация процедур внутреннего контроля;
- иные вопросы, не отнесенные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом Эмитента к компетенции общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Сведения о наличии кодекса корпоративного поведения (управления) эмитента либо иного аналогичного документа.

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 17 мая 2006 года (протокол № 6) утвержден Кодекс корпоративного поведения Компании, текст которого размещен на официальном сайте ОАО «НК «Роснефть» по адресу www.rosneft.ru.

Сведения о наличии внутренних документов эмитента, регулирующих деятельность его органов.

Деятельность органов управления Эмитента регулируется следующими документами:
Положение о единоличном исполнительном органе (Президенте) ОАО «НК «Роснефть»;
Положение о Совете Директоров ОАО «НК «Роснефть»;
Положение об общем собрании акционеров ОАО «НК «Роснефть»;
Положение о коллегиальном исполнительном органе (Правлении) ОАО «НК «Роснефть».

Указывается адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента, а также кодекса корпоративного управления эмитента в случае его наличия. www.rosneft.ru

6.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

Совет директоров Эмитента:

Председатель Совета директоров:

Фамилия, имя, отчество: **Сечин Игорь Иванович.**

Год рождения: **1960.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Администрация Президента Российской Федерации.**

Период: **2001 – 2004.**

Должность: **Заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации.**

Организация: **Администрация Президента Российской Федерации.**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации – помощник Президента Российской Федерации.**

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»**

Период: **2004 – настоящее время**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**

Период: **2004 – настоящее время**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**

Доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

Члены Совета директоров:

Фамилия, имя, отчество: **Андросов Кирилл Геннадьевич.**

Год рождения: **1972.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «Ленэнерго».**

Период: **2001 – 2004.**

Должность: **Первый заместитель Генерального директора.**

Организация: **Минэкономразвития Российской Федерации.**

Период: **2004 – 2005.**

Должность: **Директор Департамента госрегулирования тарифов и инфраструктурных реформ.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**

Период: **2004 – настоящее время**

Должность: **Член Совета директоров**

Организация: **Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации.**

Период: **2005 – настоящее время.**
Должность: **Заместитель Министра.**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

Фамилия, имя, отчество: **Богданчиков Сергей Михайлович.**

Год рождения: **1957.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**
Период: **2000– настоящее время**
Должность: **Член Совета директоров**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**
Период: **2001 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Правления, Президент.**

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**
Период: **2004 – настоящее время.**
Должность: **Член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**
Период: **2001 – 2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**
Период: **2001 – 2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**
Период: **2001 – 2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство».**

Период: **2001 - 2007.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**
Период: **2001 - 2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «НЕФТЕГАРАНТ».**
Период: **2001 – 2007.**
Должность: **Председатель Совета Фонда.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**
Период: **2001 – 2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть»-Финанс».**
Период: **2002 – 2003.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**
Период: **2002 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

Организация: **ООО «НК «Роснефть»-НТЦ».**
Период: **2005 – 2006.**
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0013%**
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0013%**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

Фамилия, имя, отчество: **Костин Андрей Леонидович.**
Год рождения: **1956.**
Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО Банк ВТБ.**

Период: **2002-настоящее время.**
Должность: **Президент-Председатель Правления.**

Организация: **ОАО «Совкомфлот».**
Период: **2003-настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад».**
Период: **2005-настоящее время.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **ВТБ 24 (ЗАО).**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **Общероссийская общественная организация «Федерация спортивной гимнастики России».**
Период: **2006-настоящее время.**
Должность: **Президент.**

Организация: **VTB Bank Europe Plc.**
Период: **2006-настоящее время.**
Должность: **Председатель Консультативного комитета.**

Организация: **Бюро Российского Союза машиностроителей.**
Период: **2006-настоящее время.**
Должность: **член Бюро.**

Организация: **Ассоциация российских банков (АРБ).**
Период: **2004-настоящее время.**
Должность: **член Совета.**

Организация: **Российский союз промышленников и предпринимателей.**
Период: **2003 – настоящее время.**
Должность: **член Правления, Вице-президент .**

Организация: **ОАО «Объединенная авиастроительная корпорация».**
Период: **2006-настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**
Период: **2006 – настоящее время**
Должность: **Член Совета директоров**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

Фамилия, имя, отчество: **Нарышкин Сергей Евгеньевич.**

Год рождения: **1954.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Правительство Ленинградской области.**

Период: **2001 – 2004.**

Должность: **Председатель комитета по внешнеэкономическим и международным связям.**

Организация: **Экономическое управление Президента Российской Федерации.**

Период: **2004.**

Должность: **Заместитель начальника.**

Организация: **Аппарат Правительства Российской Федерации.**

Период: **2004.**

Должность: **Заместитель Руководителя.**

Организация: **Правительство Российской Федерации.**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Руководитель Аппарата Правительства Российской Федерации - Министр Российской Федерации.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**

Период: **2004 – настоящее время**

Должность: **Член Совета директоров**

Организация: **Всероссийская федерация плавания**

Период: **2006 – настоящее время**

Должность: **президент**

Организация: **Правительство Российской Федерации**

Период: **февраль 2007 – настоящее время**

Должность: **Заместитель Председателя Правительства**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

Фамилия, имя, отчество: **Некипелов Александр Дмитриевич**.

Год рождения: **1951**.

Сведения об образовании: **высшее**.

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Российская академия наук**.

Период: **2001 – настоящее время**.

Должность: **Вице-президент**.

Организация: **Московская школа экономики МГУ им. М.В.Ломоносова**.

Период: **2004 – настоящее время**.

Должность: **Директор**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**

Период: **2006– настоящее время**

Должность: **Член Совета директоров**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

Фамилия, имя, отчество: **Никитин Глеб Сергеевич**.

Год рождения: **1977**.

Сведения об образовании: **высшее**.

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Комитет по управлению городским имуществом г. Санкт-Петербурга.**
Период: **2002 – 2004.**
Должность: **Начальник Управления распоряжения государственной собственностью.**

Организация: **Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом**
Период: **2004 – настоящее время.**
Должность: **Начальник Управления имущества организаций коммерческого сектора.**

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**
Период: **2004 – настоящее время.**
Должность: **Член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**
Период: **2006 – настоящее время**
Должность: **Член Совета директоров**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

Фамилия, имя, отчество: **Реус Андрей Георгиевич.**
Год рождения: **1960.**
Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Секретариат Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Христенко В.Б.**
Период: **2000 – 2004.**
Должность: **Руководитель.**

Организация: **Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации.**
Период: **2004 – настоящее время.**
Должность: **Заместитель Министра.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**

Период: **2004 – настоящее время**
Должность: **Член Совета директоров**

Организация: **Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ПРОМЫШЛЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ «ОБОРОНПРОМ»**

Период: **2007 – настоящее время.**

Должность: **Генеральный директор**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

Фамилия, имя, отчество: **Ханс-Йорг Рудлофф.**

Год рождения: **1940.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Barclays Capital Investment Bank (Банк Барклайз Капитал)**

Период: **2000 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Правления.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**

Период: **2006 – настоящее время**

Должность: **Член Совета директоров**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0071%.**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0071%.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

Правление ОАО «НК «Роснефть»:

Председатель Правления:

Фамилия, имя, отчество: **Богданчиков Сергей Михайлович.**

Год рождения: **1957.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2000 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров, Президент.**

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Период: **2002 – 2006.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Период: **2002 – 2006.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Период: **2002 – 2006.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**

Период: **2002 – 2006.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство».**

Период: **2002 - 2007.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**

Период: **2002 - 2006.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «НЕФТЕГАРАНТ».**

Период: **2002 – 2007.**

Должность: **Председатель Совета Фонда.**

Организация: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть»-Финанс».**

Период: **2002 – 2003.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**

Период: **2002 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**

Период: **2002 – настоящее время**

Должность: **Председатель Правления.**

Организация: **ООО «НК «Роснефть»-НТЦ».**

Период: **2005 – 2006.**

Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0013%.**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0013%.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

Фамилия, имя, отчество: **Кудряшов Сергей Иванович.**

Год рождения: **1967.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «Томскнефть ВНК».**

Период: **2002 – 2003.**

Должность: **Заместитель управляющего - начальник НГДУ «Стрежевойнефть».**

Организация: **ЗАО «ЮКОС ЭП».**

Период: **2003 – 2005.**

Должность: **Вице-президент – Управляющий ОАО «Юганскнефтегаз».**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2005 - настоящее время.**

Должность: **Первый Вице-президент.**

Организация: **ОАО «Уфанипинефть»**

Период: **2005-2006.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**
Период: **2005 – настоящее время**
Должность: **Член Правления**

Организация: **ОАО «Верхнечонскнефтегаз».**
Период: **2006 - 2007.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Северная нефть».**
Период: **2006 - 2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Камчатнефтегаз»**
Период: **2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Сахалинские проекты».**
Период: **2006 - 2007.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета..**

Организация: **ЗАО «РН-Астра».**
Период: **2006 - 2007.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета..**

Организация: **ООО «РН-Казахстан»**
Период: **2006 - 2007.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **КОО «Элвари Нефтегаз Холдингс Би.Ви.»**
Период: **2006.**
Должность: **Управляющий директор «А».**

Организация: **ОАО «Роснефть»-Сахалин»**
Период: **2006 - 2007.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»**
Период: **2007 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0014%.**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0014%.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

Фамилия, имя, отчество: **Барановский Анатолий Иванович.**

Год рождения: **1942.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2002 – настоящее время.**

Должность: **Вице-президент.**

Организация: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**

Период: **2002 – 2005.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «НЕФТЕГАРАНТ».**

Период: **2002 – 2007.**

Должность: **Заместитель Председателя Совета Фонда.**

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**

Период: **2002– настоящее время.**

Должность: **член Наблюдательного совета.**

Организация: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть»-Финанс».**

Период: **2002 – 2003.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**

Период: **2002 – настоящее время**

Должность: **Член Правления**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»- Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**

Период: **2006-2007.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0028%.**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0028%.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

Фамилия, имя, отчество: **Землюк Степан Васильевич.**

Год рождения: **1959.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2001 – настоящее время.**

Должность: **Вице-президент.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Период: **2006- 2006.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Сахалинморнефтемонтаж».**

Период: **2001 – 2003.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Восточная инвестиционно-промышленная компания».**

Период: **2002 – 2003.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Дальтрансгаз».**

Период: **2006 – 2007.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ООО «Восточная строительная компания».**

Период: **2005 – 2006.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Период: **2003 – 2004.**

Должность: **Генеральный директор.**

Период: **2003 –2006.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ООО «Пурнефтегаз-Бурение».**

Период: **2003 – 2004.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Пурнефтеотдача».**

Период: **2003 – 2004.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Пуровская нефтяная компания».**

Период: **2003 – 2004.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Селькупнефтегаз».**

Период: **2003.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**
Период: **2004 – 2006.**
Должность: **Заместитель Председателя Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Севморнефтегаз».**
Период: **2003 – 2004.**
Должность: **член Совета директоров.**

Период: **2003 – 2004.**
Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт».**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Енисейнефть».**
Период: **2004 – 2007.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Таймырнефть».**
Период: **2004 – 2007.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Северная нефть».**
Период: **2005 – 2006.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский НПЗ»**
Период: **2005-2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапспенефтепродукт»**
Период: **2005-2006.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**
Период: **2005 – настоящее время**
Должность: **Член Правления**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-НТЦ»**
Период: **2006 - 2007.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ООО «СахалинНИПИморнефть»**
Период: **2005-2006.**
Должность: **заместитель Председателя Совета директоров.**
Период: **2006-2007.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ООО «УфаниПИнефть»**
Период: **2006-2007.**
Должность: **член Совета директоров.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0015%.**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0015%.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются

акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

Фамилия, имя, отчество: **Турсунов Ризо Шарипович**.

Год рождения: **1947**.

Сведения об образовании: **высшее**.

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.

Период: **2001 – настоящее время**.

Должность: **Вице-президент**.

Организация: **ОАО «Грознефтегаз»**.

Период: **2001 – 2007**.

Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт**.

Период: **2003 – 2007**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**

Период: **2005 – настоящее время**

Должность: **Член Правления**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена

одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

Фамилия, имя, отчество: **О`Браен Питер Ллойд.**

Год рождения: **1969.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Морган Стенли (Москва).**

Период: **2002 – 2005.**

Должность: **Вице-президент.**

Период: **2005 – 2006.**

Должность: **Исполнительный директор, Со-руководитель инвестиционно-банковского подразделения (Россия), Глава группы по сектору ТЭК в СНГ.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2006 – настоящее время.**

Должность: **Руководитель группы финансовых советников при Президенте ОАО «НК «Роснефть» в ранге Вице-президента ОАО «НК «Роснефть».**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**

Период: **2006 – настоящее время**

Должность: **Член Правления**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

Фамилия, имя, отчество: **Ким Сун Не.**

Год рождения: **1951.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2001 – настоящее время.**

Должность: **Главный бухгалтер.**

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**

Период: **2006 – 2007.**

Должность: **член Наблюдательного совета.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**

Период: **2006 – настоящее время**

Должность: **Член Правления**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0007%.**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0007%.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

Фамилия, имя, отчество: **Караганов Сергей Васильевич.**

Год рождения: **1958.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2000 – 2006.**

Должность: **Директор Департамента кадров.**

Организация: **ЗАО «Роснефтефлот».**

Период: **2005 - настоящее время.**

Должность: **Член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2006 – настоящее время.**

Должность: **Вице-президент.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт».**

Период: **2006 - настоящее время.**

Должность: **Член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Период: **2006 - настоящее время.**

Должность: **Член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье».**
Период: **2007 - настоящее время.**
Должность: **Член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**
Период: **2007- настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**
Период: **2007 – настоящее время**
Должность: **Член Правления**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

Единоличный исполнительный орган (Президент):

Фамилия, имя, отчество: **Богданчиков Сергей Михайлович.**
Год рождения: **1957.**
Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**
Период: **2000 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров, Президент.**

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**
Период: **2004 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**
Период: **2002 – 2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**
Период: **2002 – 2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**
Период: **2002 – 2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**
Период: **2002 – 2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство».**
Период: **2002 - 2007.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**
Период: **2002 - 2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «НЕФТЕГАРАНТ».**
Период: **2002 – 2007.**
Должность: **Председатель Совета Фонда.**

Организация: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть»-Финанс».**
Период: **2002 – 2003.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**
Период: **2002 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**
Период: **2002 – настоящее время**
Должность: **Председатель Правления.**

Организация: **ООО «НК «Роснефть»-НТЦ».**
Период: **2005 – 2006.**
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0013%.**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0013%.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена

одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

6.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

По каждому из органов управления эмитента (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году.

Члены Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», являющиеся государственными служащими, вознаграждение за работу в Совете директоров Эмитента не получают.

Решением годового общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» было установлено вознаграждение независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» за 2006 г.:

Костину Андрею Леонидовичу – 200 тыс. долл. США;

Некипелову Александру Дмитриевичу – 185 тыс. долл. США;

Рудлоффу Хансу-Йоргу – 200 тыс. долл. США.

Также было принято решение компенсировать ОАО «НК «Роснефть» все расходы, связанные с исполнением членами Совета директоров Общества своих функций, а именно: проживание, питание, а также проезд, включая услуги зала VIP, другие сборы и тарифы за обслуживание воздушным и (или) железнодорожным транспортом.

На основании вышеуказанного решения общего собрания акционеров Общества между Эмитентом и независимыми директорами были заключены Соглашения о выплате вознаграждения и компенсаций в текущем году.

Члены Правления ОАО «НК «Роснефть», являющиеся государственными служащими, вознаграждение за работу в Правлении Эмитента не получают.

Членам Правления ОАО «НК «Роснефть», являющимся штатными сотрудниками Общества, выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовыми договорами. Дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления не выплачивается.

Соглашения относительно выплат вознаграждений за исполнение функций членов Правления и членов Совета Директоров в 2007 г. не составлялись.

6.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента.

Ревизионная комиссия

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляется ревизионной комиссией. Ревизионная комиссия Общества избирается в составе 5 (пяти) членов общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Членом ревизионной комиссии может быть как акционер Общества, так и любое лицо, предложенное акционером. Члены ревизионной комиссии Общества не могут одновременно являться членами Совета директоров Общества, а также занимать иные должности в органах управления Общества.

В компетенцию ревизионной комиссии входит:

- проверка финансовой документации Общества, бухгалтерской отчетности, заключений комиссии по инвентаризации имущества, сравнение указанных документов с данными первичного бухгалтерского учета;
- анализ правильности и полноты ведения бухгалтерского, налогового, управленческого и статистического учета;
- проверка правильности исполнения планов финансово-хозяйственной деятельности Общества, утверждаемых Советом директоров Общества;
- проверка правильности исполнения порядка распределения прибыли Общества за отчетный финансовый год, утвержденного общим собранием акционеров;
- анализ финансового положения Общества, его платежеспособности, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств, чистых активов и уставного капитала, выявление резервов улучшения экономического состояния Общества, выработка рекомендаций для органов управления Обществом;
- проверка своевременности и правильности платежей поставщикам продукции и услуг, платежей в бюджет и внебюджетные фонды, начислений и выплат дивидендов, процентов по облигациям, погашений прочих обязательств;
- подтверждение достоверности данных, включаемых в годовой отчет (годовые отчеты) Общества, годовую бухгалтерскую отчетность, отчетной документации для налоговых и статистических органов, органов государственного управления;
- проверка правомочности единоличного исполнительного органа по заключению договоров от имени Общества;
- проверка правомочности решений, принятых Советом директоров, единоличным исполнительным органом, ликвидационной комиссией, их соответствия уставу Общества и решениям общего собрания акционеров;
- анализ решений общего собрания на их соответствие закону и уставу Общества.

Ревизионная комиссия имеет право:

- требовать личного объяснения от членов Совета директоров, работников Общества, включая любых должностных лиц, по вопросам, находящимся в компетенции ревизионной комиссии;
- ставить перед органами управления вопрос об ответственности работников Общества, включая должностных лиц, в случае нарушения ими устава, положений, правил и инструкций, принимаемых Обществом.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год, а также во всякое время по инициативе ревизионной комиссии Общества, решению общего собрания акционеров, совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

Порядок деятельности ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным решением общего собрания акционеров Эмитента от 7.06.2006 г. (протокол б/н).

Указываются сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

информация о наличии службы внутреннего контроля, внутреннего аудита, сроке ее работы и ее ключевых сотрудниках

Эмитент имеет службу внутреннего контроля— Контрольно-ревизионное управление.

Срок работы службы внутреннего аудита: с 31.05.1999 г.

Ключевые сотрудники:

Писарев Юрий Борисович - начальник Контрольно-ревизионного управления;

Кротов Александр Валентинович - заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления.

основные функции службы внутреннего контроля; подотчетность службы внутреннего контроля, взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента

- разработка процедур внутреннего контроля в Обществе (совместно с исполнительными органами Общества и комитетом по аудиту Совета директоров);
- организация и осуществление единой системы повсеместного и постоянного внутреннего контроля в Обществе, в том числе в подразделениях, филиалах и представительствах;
- проведение комплексных ревизий, проверок и экспертиз производственной и финансово-хозяйственной деятельности в Обществе, в том числе в подразделениях, филиалах и представительствах;
- проведение тематических ревизий, проверок и экспертиз по отдельным вопросам производственной и финансово-хозяйственной деятельности в Обществе, в том числе в подразделениях, филиалах и представительствах;
- анализ финансово-хозяйственной деятельности в Обществе, в том числе подразделениях, филиалах и представительствах;
- привлечение к ревизиям, проверкам и экспертизам членов ревизионной комиссии, независимых экспертов;
- обеспечение качественного и своевременного выполнения решений общего собрания акционеров, Совета директоров, правления, президента Общества, рассмотрение обращений по вопросам, относящимся к сфере деятельности контрольно-ревизионного управления, а также осуществление контроля за реализацией принятых решений;
- оценка, классификация и минимизация возможных рисков, возникающих в процессе деятельности Общества, в том числе подразделений, филиалов и представительств;
- взаимодействие с органами, должностными лицами и подразделениями Общества.

Подотчетность службы внутреннего контроля:

Контрольно-ревизионное управление контролируется Советом директоров Общества непосредственно и (или) через комитет по аудиту.

Контрольно-ревизионное управление постоянно взаимодействует с комитетом по аудиту Совета директоров ОАО «НК «Роснефть». По окончании проверки (ревизии) руководитель контрольно-ревизионного управления сообщает комитету по аудиту Совета директоров Общества о выявленных нарушениях при осуществлении хозяйственных операций, фактах злоупотреблений, растрат, хищений средств, об обстоятельствах и условиях, способствующих совершению нарушений и злоупотреблений; представляет справки (доклады) о результатах проверки (ревизии), в том числе, об исполнении финансово-хозяйственного плана Общества и отклонениях от него.

Совместно с исполнительными органами Общества и комитетом по аудиту Совета директоров контрольно-ревизионным управлением разрабатываются процедуры внутреннего контроля в Обществе.

Контрольно-ревизионным управлением ОАО «НК «Роснефть» совместно с руководителями структурных подразделений Компании готовятся решения по устранению выявленных нарушений и недостатков, разрабатываются мероприятия по предотвращению рисков.

взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента.

Контрольно-ревизионное управление активно сотрудничает с внешними аудиторами для повышения эффективности аудиторских и контрольных процедур.

Эмитент имеет службу внутреннего аудита — Управление внутреннего аудита.

Срок работы службы внутреннего аудита: с 31.05.2007 г.

Ключевые сотрудники:

Учуваткин Леонид Васильевич - начальник Управления внутреннего аудита;

основные функции службы внутреннего аудита; подотчетность службы внутреннего аудита, взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента

- контроль процесса подготовки финансовой отчетности для обеспечения её достоверности;
- обеспечение соблюдения законодательных требований;

- *анализ и консультирование по вопросам повышения эффективности корпоративного управления, включая систему управления рисками и внутреннего контроля;*
- *регулярное представление Совету директоров, комитету Совета директоров по аудиту, президенту, правлению информации о результатах проведенных проверок.*

Подотчетность службы внутреннего аудита:

Управление внутреннего аудита подотчетно Совету директоров Общества, комитету Совета директоров по аудиту, президенту, правлению.

Указываются сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации.

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 17.05.2006 г. (протокол № 9) утверждено Положение об инсайдерской информации Компании.

В случае наличия такого документа указывается адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст его действующей редакции.

www.rosneft.ru.

6.5. Информация в лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Раскрывается информация о ревизоре или о персональном составе ревизионной комиссии и иных органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью с указанием по каждому члену такого органа эмитента следующих сведений:

Состав ревизионной комиссии:

На дату утверждения настоящего Проспекта Председатель ревизионной комиссии не избран.

Фамилия, имя, отчество: **Кобзев Андрей Николаевич.**

Год рождения: **1971.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Государственный университет – Высшая школа экономики**

Период: **2003 – 2004.**

Должность: **Помощник первого проректора.**

Организация: **ООО «Ай-Ферст»**

Период: **2004 – 2004.**

Должность: **Директор по развитию**

Организация: **Федеральное агентство по энергетике**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Начальник отдела Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**

Период: **2007 – наст. время**

Должность: **член Ревизионной комиссии**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся

акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за финансово-хозяйственной деятельностью должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**.

Фамилия, имя, отчество: **Оселедько Виктория Владимировна**.

Год рождения: **1976**.

Сведения об образовании: **высшее**.

Все должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Минимущество России**

Период: **2000 – 2004**.

Должность: **Ведущий специалист, главный специалист, консультант, начальник отдела Управления финансового контроля и аудита**.

Организация: **Министерство промышленности и энергетики РФ**

Период: **2004 – настоящее время**.

Должность: **Заместитель начальника отдела финансово-экономической экспертизы Департамента финансового контроля и аудита, начальник отдела координации разработки и реализации федеральных целевых программ, начальник отдела корпоративной политики Департамента инвестиционной и инновационной политики**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**

Период: **2007 – настоящее время**.

Должность: **Член ревизионной комиссии**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за финансово-хозяйственной деятельностью должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**.

Фамилия, имя, отчество: **Писарев Юрий Борисович**.

Год рождения: **1953**.

Сведения об образовании: **высшее**.

Все должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**

Период: **2002- настоящее время**.

Должность: **Начальник Контрольно-ревизионного управления**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**

Период: **2007 – настоящее время**.

Должность: **Член ревизионной комиссии**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале (паевом фонде) эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за финансово-хозяйственной деятельностью должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в

отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Фамилия, имя, отчество: **Радькова Наталия Владимировна.**

Год рождения: **1963.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Международный Фонд Технологий и Инвестиций**

Период: **2002-2003**

Должность: **Главный бухгалтер**

Организация: **ООО «Космик 2002»**

Период: **2003-2004**

Должность: **Главный бухгалтер**

Организация: **Министерство промышленности и энергетики РФ**

Период: **2004 – настоящее время**

Должность: **Советник, начальник отдела денежных расчетов Бюджетного департамента, начальник отдела анализа эффективности бюджетных расходов и реформирования бюджетного процесса, отдела бухгалтерского учета и отчетности Департамента бюджетной политики и финансов.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**

Период: **2007 – настоящее время.**

Должность: **Член ревизионной комиссии**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале (паевом фонде) эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за финансово-хозяйственной деятельностью должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Фамилия, имя, отчество: **Феодосьев Лев Владимирович.**

Год рождения: **1976.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Министерство энергетики Российской Федерации**

Период: **2002-2003**

Должность: **Ведущий специалист отдела координации инвестиций в энергостроительном комплексе Департамента инвестиционной политики**

Организация: **Минэкономразвития России**

Период: **2003-2006**

Должность: **Ведущий специалист, главный специалист, советник отдела реструктуризации электроэнергетики Департамента реструктуризации естественных монополий, советник, начальник отдела реструктуризации газовой и нефтяной отрасли Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ.**

Организация: **Минэкономразвития России**

Период: **2006 – настоящее время.**

Должность: **Заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**

Период: **2007 – настоящее время.**

Должность: **Член ревизионной комиссии**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале (паевом фонде) эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за финансово-хозяйственной деятельностью должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

6.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента описываются с указанием размера все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом за последний завершённый финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году.

Указанные сведения не могут являться предметом соглашения о конфиденциальной информации, препятствующего их раскрытию в проспекте ценных бумаг.

Члены Ревизионной комиссии Эмитента, являясь государственными служащими, вознаграждения за работу в Ревизионной комиссии не получают.

Членам Ревизионной комиссии Эмитента, являющимся штатными сотрудниками Общества, выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовыми договорами. Дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Ревизионной комиссии не выплачивается.

6.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Указывается среднесписочная численность работников (сотрудников) эмитента, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер отчислений на заработную плату в социальное обеспечение за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждой завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Наименование показателя	Отчетный период				
	2002	2003	2004	2005	2006
Среднесписочная численность работников, чел.	555	565	576	801	1 084
Доля сотрудников Эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	67,25	67,84	67,21	73,4	79
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс.руб.	740615,2	868637,4	1047505,3	1856351,2	3 348 659,3
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, тыс.руб.	22724,0	100384,7	108325,3	68329,9	296 159,1
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс.руб.	763339,2	969022,1	1155830,6	1924681,1	3 644 818,4

В случае, если изменение численности сотрудников (работников) эмитента за раскрываемый период является для эмитента существенным, указываются факторы, которые, по мнению эмитента, послужили причиной для таких изменений, а также последствия таких изменений для финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

Рост численности сотрудников обусловлен ростом масштабов деятельности Компании в результате приобретения активов в 2005-2006 годах

В случае, если в состав сотрудников (работников) эмитента входят сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники), дополнительно указываются сведения о таких ключевых сотрудниках эмитента.

В состав сотрудников (работников) Эмитента не входят сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента, за исключением перечисленных выше (в п. 6.2. настоящего Проспекта) членов органов управления Эмитента.

В случае если сотрудниками (работниками) эмитента создан профсоюзный орган, указывается на это обстоятельство.

Сотрудниками (работниками) эмитента не создавался профсоюзный орган.

6.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Настоящий пункт раскрывается эмитентами, являющимися коммерческими организациями.

В случае если имеют место любые соглашения или обязательства эмитента, касающиеся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном (складочном) капитале (паевом фонде), указываются такие соглашения или обязательства, а также доля участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента (количество обыкновенных акций эмитента - акционерного общества), которая может быть приобретена (которое может быть приобретено) по таким соглашениям и обязательствам сотрудниками (работниками) эмитента, или указывается на отсутствие таких соглашений или обязательств.

Соглашений или обязательств Эмитента, касающихся возможности участия сотрудников (работников) Эмитента в его уставном капитале, а также доли участия в уставном капитале Эмитента (количество обыкновенных акций Эмитента – акционерного общества), которая может быть приобретена (которое может быть приобретено) по таким соглашениям или обязательствам сотрудниками (работниками) Эмитента, нет.

Для эмитентов, являющихся акционерными обществами, дополнительно раскрываются сведения о предоставлении или возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента.

Опционы сотрудникам (работникам) Эмитента не предоставлялись.

VII. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

7.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Указывается общее количество акционеров (участников) эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг: **36 437**

Для эмитентов являющихся акционерными обществами, указывается общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента: **36 437**

В случае если в составе лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента, входят номинальные держатели акций эмитента, дополнительно указывается общее количество номинальных держателей акций эмитента: **20 номинальных держателей**

7.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного)

капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7705630445.**

Место нахождения: **115324, г. Москва, Овчинниковская наб.,18/1.**

Размер доли участника (акционера) эмитента в уставном капитале эмитента: **75,16%.**

Размер доли принадлежащих участнику (акционеру) эмитента обыкновенных акций эмитента: **75,16%.**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Развитие»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Развитие»**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7706645719**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Размер доли участника (акционера) эмитента в уставном капитале эмитента: **9,44%**

Размер доли принадлежащих участнику (акционеру) эмитента обыкновенных акций эмитента: **9,44%**

По состоянию на дату утверждения проспекта акции Эмитента, составляющие не менее чем 5 процентов уставного капитала или не менее чем 5 процентов обыкновенных акций, зарегистрированы в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя:

Полное фирменное наименование номинального держателя: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Сбербанк России ОАО**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, дом 19.**

Контактный телефон: **(495) 974-73-87.**

Факс: **(495) 957-57-31.**

Адрес электронной почты: **sbrf@sbrf.ru.**

Номер, дата выдачи и срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, наименование органа, выдавшего такую лицензию: **№ 077-02768-000100 от 08.11.2000 г., выдана без ограничения срока действия.**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **1 062 412 826 штук.**

Акционеры (участники) лиц, владеющих не менее чем 5 процентами уставного капитала или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента, владеющие не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентов их обыкновенных акций:

Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом (акционер ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»).**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7710542402.**

Место нахождения: **103685, г. Москва, Никольский пер., д. 9.**

Размер доли в уставном капитале акционера эмитента: **100%.**

Размер доли принадлежащих обыкновенных акций акционера эмитента: **100%.**

Размер доли в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0,000000009 %**

Размер доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: **0,000000009 %**

Наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Трейд» (участник ООО «РН-Развитие»)**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7804303914**

Место нахождения: **191124, г. Санкт-Петербург, ул. Пролетарской диктатуры, 6, лит. «А».**

Размер доли в уставном капитале акционера эмитента: **100%**

Размер доли принадлежащих обыкновенных акций акционера эмитента: **отсутствует, ООО «РН-Развитие» не является акционерным обществом**

Размер доли в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **нет**

Размер доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: **нет**

7.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции")

Указываются сведения о доле государства (муниципального образования) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента и специальных правах:

размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности:
0,000000009%.

полное фирменное наименование: **Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом.**

место нахождения: **103685, г.Москва, Никольский переулок, д.9**

лицо, которое от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляет функции участника (акционера) эмитента: **Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом**

наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ("золотой акции"), срок действия специального права ("золотой акции"): **Специальное право отсутствует**

7.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Настоящий пункт раскрывается эмитентами, являющимися коммерческими организациями.

В случае если уставом эмитента, являющегося акционерным обществом, установлены ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру, указываются такие ограничения или указывается, что такие ограничения отсутствуют.

Уставом Эмитента не установлены ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру.

В случае если законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации установлены ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента, указываются такие ограничения или указывается, что такие ограничения отсутствуют.

Законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации не установлены ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале Эмитента.

Указываются иные ограничения, связанные с участием в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.

В соответствии с Федеральным Законом №208-ФЗ «Об акционерных обществах» (далее Закон) ст. 10, п. 1-2:

1. Учредителями общества являются граждане и (или) юридические лица, принявшие решение о его учреждении.

Государственные органы и органы местного самоуправления не могут выступать учредителями общества, если иное не установлено федеральными законами.

2. Число учредителей открытого общества не ограничено. Число учредителей закрытого общества не может превышать пятидесяти.

Общество не может иметь в качестве единственного учредителя (акционера) другое хозяйственное общество, состоящее из одного лица.

7.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Отчётный период – 2002 год.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:
Наименование: **Российская Федерация в лице Российского фонда федерального имущества.**
Доля лица в уставном капитале эмитента: **25%.**
Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **25%.**

Наименование: **Российская Федерация в лице Министерства имущественных отношений Российской Федерации.**
Доля лица в уставном капитале эмитента: **75%.**
Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **75%.**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента в 2002 года не определялась.

Отчётный период – 2003 год.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:
Наименование: **Российская Федерация в лице Российского фонда федерального имущества.**
Доля лица в уставном капитале эмитента: **25%.**
Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **25%.**

Наименование: **Российская Федерация в лице Министерства имущественных отношений Российской Федерации.**
Доля лица в уставном капитале эмитента: **75%.**
Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **75%.**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента в 2003 г. не определялась.

Отчётный период – 2004 год.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:
Наименование: **Российская Федерация в лице Министерства имущественных отношений Российской Федерации (Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом).**
Доля лица в уставном капитале эмитента: **100%.**
Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **100%.**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента в 2004 г. не определялась.

Отчётный период – 2005 год.

01.01.2005 – 01.06.2005.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:
Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом.**
Доля лица в уставном капитале эмитента: **100%.**
Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **100%.**

**Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров
Эмитента: 24.05.2005.**

01.06.2005 - 21.10.2005.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **100%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **100%**.

21.10.2005-31.12.2005.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **99,999999989%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **99,999999989%**.

**Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров
Эмитента в период с 01.06.2005 по 31.12.2005 г. не определялась.**

Отчетный период – 2006 год.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **99,999999989%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **99,999999989%**.

**Даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров
Эмитента: 17 апреля 2006 года, 22 апреля 2006 года, 7 июня 2006 года.**

Отчётный период – II квартал 2007 года.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **75,16%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **75,16%**.

Наименование: **Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **9,07%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **8,92%**.

Наименование: **ООО «РН-Развите»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **9,44%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **9,44%**.

**Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров
Эмитента в период с 01.01.2007 г. по 30.06.2007 г.: 23 мая 2007 года.**

7.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Указываются сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам каждого завершеного финансового года за 5 последних завершеного финансовых лет либо за каждый завершеного финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Наименование показателя	2002	2003	2004	2005	2006
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	80/ 75 691,99 млн. руб. 651,29 млн. долл. США	77/ 102 053,63 млн. руб. 212,007 млн. долл. США	96/ 104 040,05 млн. руб. 11 620,12 млн. долл. США	32/ 71972636,04 тыс. руб.	83/ 115875746,1 9 тыс. руб.
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук/руб.	-	1 / 136 млн. долл. США	29 / 49 072,64 млн. руб. 9 600 млн.долл. США	32/ 71972636,04 тыс. руб.	1/ 41 283 237,8 6 тыс. руб.
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом) эмитента, штук/руб.	-	3 / 662,64 млн. руб.	5 / 1 097,5 млн. руб.	-	82/ 74 592 508, 33 тыс. руб.
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	80 / 75 691,99 млн. руб. 651,29 млн. долл. США	73/ 101 390,99 млн. руб. 76,007 млн. долл. США	62/ 53 869,91 млн. руб. 2 020,12 млн. долл. США	-	-

По каждой сделке (группе взаимосвязанных сделок), цена которой составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за 5 последних завершаемых финансовых лет либо за каждый завершаемый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за период до даты утверждения проспекта ценных бумаг, указываются:

2002 год

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имела заинтересованность, цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенных по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, не имели места.

2003 год

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имела заинтересованность, цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенных по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, не имели места.

2004 год

Дата совершения сделки: **21 декабря 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Привлечение Компанией беспроцентных займов дочерних обществ Компании сроком до одного года на общую сумму 5 500 000 000,00 долл. США в рублях по курсу ЦБ России на дату платежа , в том числе:**

- **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» - на общую сумму 4 600 000 000,00 долл. США (3 200 000 000,00 долл. США и 38 238 765 000,00 руб.),**

- **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» - на сумму 780 000 000,00 долл. США,**

- **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз» - на сумму 120 000 000,00 долл. США.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **5 500 000 000,00 долл. США (102,40% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.10.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **17 января 2005 года. Обязательства исполнены.**

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола): **Общее собрание акционеров (решение единственного акционера), 25.02.2005 (распоряжение Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 25.02.2005 № 137-р).**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **30 декабря 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией вексельного поручительства (авалья) дочерним обществам Компании на общую сумму 4 100 000 000,00 долл. США в качестве гарантии платежа за векселя указанных обществ покупателя ООО «ТРЕЙД-ЭКСПРЕСС», в том числе:**

- **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» - на сумму 3 200 000 000,00 долл. США,**

- **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» - на сумму 780 000 000,00 долл. США,**

- **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз» - на сумму 120 000 000,00 долл. США.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 100 000 000,00 долл. США (76,33% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.10.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **30 января 2005 года. Обязательства исполнены.**

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола): **Общее собрание акционеров (решение единственного акционера), 25.02.2005 (распоряжение Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 25.02.2005 № 137-р).**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

2005 год

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность, цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенных по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, не имели места.

2006 год

Дата совершения сделки: **В течение 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией сырой нефти в объеме 8 430,31 тыс. тонн у ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»;**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»; Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **41 283 237,86 тыс. руб. (6,58% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2006 года. Обязательства исполнены.**

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола): **Общее собрание акционеров, Протокол от 07.06.2006 г., № б/н.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

1 полугодие 2007 года

Дата совершения сделки: **В течение 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по добыче нефти и газового конденсата в объеме 91 500,0 тыс. тонн и газа в объеме 2 520,0 млн. куб. м на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании, и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации общей стоимостью 107 952 798,5 тыс. руб.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Юганскнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной

сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Юганскнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **107 952 798,5 тыс. руб. (13,55% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2007 года. Обязательства исполняются.**

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола): **Общее собрание акционеров, протокол от 30.06.2007 г., № б/н.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 2 839,5 тыс. тонн общей стоимостью 45 822 382,5 тыс. руб.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Востокнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Востокнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **45 822 382,5 тыс. руб. (5,75% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2007 года. Обязательства исполняются.**

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола): **Общее собрание акционеров 30.06.2007, протокол от 30.06.2007 г., № б/н.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Проведение Компанией операций купли-продажи иностранной валюты по курсу, согласованному сторонами, на общую сумму 103 000 000,0 тыс. руб.**

Стороны сделки: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов»; Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов»; ОАО «Всероссийский банк развития регионов» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **103 000 000,0 тыс. руб. (12,93% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2007 года. Обязательства исполняются.**

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола): **Общее собрание акционеров 30.06.2007, протокол от 30.06.2007 г., № 6/н.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

По каждой сделке (группе взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и которая требовала одобрения, но не была одобрена уполномоченным органом управления эмитента (решение об одобрении которой советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием участников (акционеров) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение являлось обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации), указываются:

2002 год

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **15 795 129 тыс. руб. (23,83% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией права на реализацию принадлежащего ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» попутного газа на территории России в 2002 году в объеме до 1 850 000 000 куб. м.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления,**

Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **960 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по осуществлению ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» юридических и иных действий по выполнению функций заказчика на всех этапах инвестиционного процесса по объектам, сооружаемым на территории ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **26 517 тыс. руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **27 августа 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Договор поручительства между ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» и БНП Париба СА, Лондонское Отделение Великобритания, согласно которому ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» соглашается обеспечивать исполнение обязательств Компании по кредитному договору, заключенному, в том числе, между Компанией в качестве заемщика и БНП Париба СА, Лондонское Отделение (Великобритания) в качестве кредитора 27 августа 2002 года, дополняемому и изменяемому в соответствии с проектом, который был предоставлен на рассмотрение акционеров, на общую основную сумму до 265 000 000 долларов США с процентной ставкой ЛИБОР плюс 3,65% в год на срок до 4,5 лет, в отношении погашения основной суммы кредита, начисленных на него процентов, а также причитающегося БНП Париба СА, Лондонское Отделение (Великобритания) комиссионного вознаграждения.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», БНП Париба.**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения

сделки): **265 000 000** долларов США (*11% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.07.2002*).

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **27 февраля 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **11 сентября 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: Передача ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» в залог Акционерному коммерческому Сберегательному банку РФ оборудования остаточной стоимостью 1 080 907,4 тыс. руб. и залоговой стоимостью 756 035, тыс. руб. по договору залога № 2844/9 от 31 декабря 2002 г. в обеспечение исполнения обязательств Компании по договору об открытии невозобновляемой кредитной линии № 2844/0000802/1344Д от 11 сентября 2002 г., заключенному между Компанией и Акционерным коммерческим Сберегательным банком РФ, по погашению основного долга (лимит кредитной линии) в размере 90 000 000 долларов США со сроком возврата 9 сентября 2005 года и уплате процентов по кредиту.

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **90 000 000** долларов США (*3,73% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.07.2002*).

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **9 сентября 2005 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: Приобретение Компанией сырой нефти в объеме 9 676,863 тыс. тонн.

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **17 475 775,15 тыс. руб. (26,36% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002)**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: Приобретение Компанией нефтепродуктов в объеме 18 675,522 тонн.

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **134 394 709,93 руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002)**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией сырой нефти в объеме 741,116 тыс. тонн**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»- Сахалинморнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 785 092,19 тыс. руб. (2,69% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией нефтепродуктов в объеме 33,0 тыс. тонн по цене 7 595,01 руб. за тонну.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»- Сахалинморнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **250 640,8 тыс. руб. (0,38% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» Компании услуг по транспортировке принадлежащей Компании нефти по магистральному нефтепроводу «Оха-Комсомольск-на-Амуре» в объеме 44 000 (40 000+10%) тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **12 540 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **март 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» Компании услуг по транспортировке принадлежащей Компании нефти по магистральному нефтепроводу «Оха-Комсомольск-на-Амуре» в объеме 44 000 (40 000+10%) тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **12 540 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **Апрель 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Осуществление Компанией юридических и иных действий по выполнению функций заказчика на всех этапах инвестиционного процесса по объекту «Административное здание «СахалинНИПИморнефть» в г. Южно-Сахалинск.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **670,1 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Осуществление Компанией юридических и иных действий по выполнению функций заказчика на всех этапах инвестиционного процесса по объекту «Строительство энергоблока мощностью 19 МВт на Охинской ТЭЦ».**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 390,9 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией (с 12 апреля 2002 года по 31 декабря 2002 года) в аренду автомобиля BMW 750 I LAS сроком на 8,5 месяцев.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 909 128 руб. (0,007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **31 декабря 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией затрат по незавершенному строительству.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с

законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»; Хачатуров Рафаэль Минасович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **47 404 тыс. руб. (0,07% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»; Хачатуров Рафаэль Минасович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 209,2 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией имущества в аренду.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»; Хачатуров Рафаэль Минасович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 635 985 тыс. руб. (2,47% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией сырой нефти в объеме 893,638 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»; Хачатуров Рафаэль Минасович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 668 802,15 тыс. руб. (4,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 19 050,232 тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»; Хачатуров Рафаэль Минасович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **105 387 167,65 руб. (0,16% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **30 января 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией займа в размере 6 030 278,88 руб. на пополнение оборотных средств под 14% годовых.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»; Хачатуров Рафаэль Минасович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **7 579 977,92 руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **1 декабря 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **26 февраля 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией займа в размере 6 067 039,85 руб. на пополнение оборотных средств под 14% годовых.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»; Хачатуров Рафаэль Минасович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **7 563 354,73 руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **1 декабря 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **25 марта 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией займа в размере 6 121 314,89 руб. на пополнение оборотных средств под 14% годовых.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»; Хачатуров Рафаэль Минасович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **7 567 622,3 руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **1 декабря 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **26 апреля 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией займа в размере 6 133 417,17 руб. на пополнение оборотных средств под 14% годовых.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»; Хачатуров Рафаэль Минасович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения

сделки): **7 507 302,64 руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.04.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **1 декабря 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **28 мая 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией займа в размере 6 154 894,12 руб. на пополнение оборотных средств под 14% годовых.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»; Хачатуров Рафаэль Минасович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **7 458 045,39 руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.04.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **1 декабря 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **28 июня 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией займа в размере 4 310 742,76 руб. на пополнение оборотных средств под 14% годовых.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»; Хачатуров Рафаэль Минасович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **5 172 182,71 руб. (0,007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.04.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **1 декабря 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **27 августа 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Договор Поручительства между ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз» и БНП Париба СА, Лондонское Отделение (Великобритания), в обеспечение обязательств Компанией по Кредитному договору, заключенному между Компанией в качестве заемщика и БНП Париба СА, Лондонское Отделение (Великобритания), в качестве кредитора 27 августа 2002 года, на общую основную сумму до 265 000 000 долларов США с процентной ставкой ЛИБОР плюс 3,65% в год на срок до 4,5 лет, в отношении погашения основной суммы кредита, начисленных на него процентов, а также причитающегося БНП Париба СА, Лондонское Отделение (Великобритания), комиссионного вознаграждения.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», БНП Париба СА.**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»; Хачатуров Рафаэль Минасович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **265 000 000 долл. США (11% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.07.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **27 февраля 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **21 февраля 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией операторских услуг по добыче углеводородного сырья – 1 232,9 тыс. тонн нефти и 179,91 млн. куб. м. газа по договору на ведение работ по добыче нефти и газа на объектах участков недр Чеченской Республики с выплатой Компанией вознаграждения.**

Стороны сделки: **ОАО «Грознефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «Грознефтегаз»; Хачатуров Рафаэль Минасович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Грознефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 980 млн. руб. (4,5% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **Договор заключен на срок действия лицензий Компании. Обязательства исполняются.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **20 февраля 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией попутного (нефтяного) газа в объеме 46 329 тыс. куб. м.**

Стороны сделки: **ОАО «Грознефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «Грознефтегаз»; Хачатуров Рафаэль Минасович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Грознефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **14 454 648 руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **С 20.02.2002 года по 30.06.2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **20 февраля 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией природного газа в объеме 64 037 тыс. куб. м.**

Стороны сделки: **ОАО «Грознефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «Грознефтегаз»; Хачатуров Рафаэль Минасович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Грознефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **11 526 660 руб. (0,017% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **с 20.02.2002 года по 31.12.2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **27 июня 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией попутного (нефтяного) газа в объеме 155 673 тыс. куб. м.**

Стороны сделки: **ОАО «Грознефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «Грознефтегаз»; Хачатуров Рафаэль Минасович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Грознефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **48 569 976 руб. (0,07% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.04.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **с 27.06.2002 года по 31.12.2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Термнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Хачатуров Рафаэль Минасович –Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Термнефть», член Правления ОАО «НК «Роснефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **150 929 тыс. руб. (0,23% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией сырой нефти в объеме 84,276 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Термнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Хачатуров Рафаэль Минасович –Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Термнефть», член Правления ОАО «НК «Роснефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **257 634,64 тыс. руб. (0,39% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме до 2 487,975 тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Термнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Хачатуров Рафаэль Минасович –Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Термнефть», член Правления ОАО «НК «Роснефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **15 206 660,18 руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **14 января 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией на пополнение оборотных средств (для расчетов по налогам с бюджетом) беспроцентного займа.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Термнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Кузнецов Алексей Михайлович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **7 916 277 руб. (0,008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **19 мая 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **20 мая 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией отступного в виде четырех простых векселей, эмитированных ЗАО «Финансовая компания «Роснефть-Финанс», в счет погашения задолженности по договору займа.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Термнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Кузнецов Алексей Михайлович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **9 501 277 руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.04.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **20 мая 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **18 января 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией на пополнение оборотных средств беспроцентного займа.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Кузнецов Алексей Михайлович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **24 464 000 руб. (0,036% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **8 февраля 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **17 июня 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией на пополнение оборотных средств займа.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Кузнецов Алексей Михайлович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **125 734 800 руб. (0,18% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.04.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **1 июня 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по переработке нефти в объеме до 1 850 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Оганесян Сергей Арамович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский НПЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **505 200 000 руб. (0,76 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией как агенту ООО «Юг-нефтепродукт» и ООО «Нитек» услуг по переработке нефти в объеме до 2 400 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Оганесян Сергей Арамович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский НПЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **655 200 000 руб. (0,99 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **24 июня 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией займа в размере 30 млн. руб. на покупку оборудования для реконструкции ТЭЦ завода под 14% годовых.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Оганесян Сергей Арамович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский НПЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **35 899 178,09 руб. (0,05% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.04.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **24 декабря 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **22 июля 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией займа в размере 2 731 960 руб. на закупку и монтаж теплообменника фирмы «Пакинокс» для установки Л35-11/300 под 14% годовых.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Оганесян Сергей Арамович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский НПЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **52 000 488,58 руб. (0,08 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.04.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **1 декабря 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **550 950 тыс. руб. (0,83% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией сырой нефти в объеме 15 000 тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **39 750 тыс. руб. (0,06% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией сырой нефти в объеме 104 271 тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **344 295,6 тыс. руб. (0,52% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ» ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ» Компании услуг по переработке принадлежащей Компании сырой нефти, хранению и погрузке (наливу) произведенных из нее нефтепродуктов в объеме 5 869,3 тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 401 722,1 тыс. руб. (2,11% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **14 января 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией на пополнение оборотных средств (для расчетов по налогам с бюджетом) беспроцентного займа.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **15 413 072 руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **29 июля 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Осуществление Компанией юридических и иных действий по выполнению функций заказчика на всех этапах инвестиционного процесса по объектам, сооружаемым на территории «Комсомольский НПЗ».**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **350 тыс. руб. (0,0005% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **20 декабря 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией 12 резервуаров емкостью 54 тыс. куб. м.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ» .**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 098 918 руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.10.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **23 декабря 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **По продаже Компанией нефтепродуктов в объеме 1 342,7 тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной

сделки: **Оганесян Сергей Арамович – Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт», член Правления ОАО «НК «Роснефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **10 810,1 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 7 677 тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Севернефтесервис».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Севернефтесервис».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **54 195 567 руб. (0,08% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 65 925 тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **413 496 548 руб. (0,62% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 114 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной

сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **747 684,6 тыс. руб. (1,12% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **14 января 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентного займа на пополнение оборотных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **495 075 руб. (0,0007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **19 мая 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **14 января 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией на ответственное хранение с обезличением нефтепродуктов в объеме 3 076,181 тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **307 618,10 тыс. руб. (0,46% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **19 мая 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 39 390 тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович - член Совета директоров, Председатель Правления,**

Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **230 854 525 руб. (0,34% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в распоряжение ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» для перевалки на экспорт нефтепродуктов в объем до 1 639 493,403 тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович - член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **10 656 707,2 долл. США (0,51% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **14 января 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентного займа на пополнение оборотных средств в размере 4 958 406 руб.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович, занимая должность члена Совета директоров, Председателя Правления, Президента ОАО «НК «Роснефть», одновременно входит в состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 958 406 руб. (0,007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **20 мая 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **20 мая 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией одного простого векселя на сумму 6 933 406 рублей в счет погашения задолженности по договору займа № 8-07-01/1/ДЗ/913/д от 18.07.01 и дополнительному соглашению к нему № 1 от 17.05.2002 и договору займа № 8-01-02/11/ДЗ/029/д от 14.01.2002 и дополнительному соглашению к нему № 1 от 17.05.2002 на основании соглашения об отступном № 756/с.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович - член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **6 933 406 руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.04.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **20 мая 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме до 105 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **600 000 тыс. руб. (0,90% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по перевалке нефтепродуктов на внутренний рынок в объеме до 500 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Оганесян Сергей Арамович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **40 млн. руб. (0,06% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по перевалке нефтепродуктов на экспорт в объеме до 2 000 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Оганесян Сергей Арамович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **16 000 000 долл. США (0,73% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **17 января 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентного займа на пополнение оборотных средств (для расчетов по налогам с бюджетом).**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **646 526 руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **20 мая 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией отступного в виде одного простого векселя, эмитированного «Финансовой компанией» «Роснефть-Финанс».**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **646 526 руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **20 мая 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по хранению обезличенных нефтепродуктов в объеме 478,745 тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **43 087,05 руб. (0,0006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **15 декабря 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Внесение Компанией вклада в совместную деятельность по договору о простом товариществе (денежные средства, основные фонды), составляющие 2,9% от общей долевой собственности.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки. **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 017 012,94 руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.10.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **1 ноября 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **21 января 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: Оказание Компанией услуг по осуществление юридических и иных действий по выполнению функций заказчика на всех этапах инвестиционного процесса по объектам, сооружаемым на территории Смоленской области.

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): 250 тыс. руб. (0,0003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **20 мая 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: *Получение Компанией отступного в виде одного простого векселя, эмитированного ЗАО «Финансовая компания «Роснефть-Финанс», в счет погашения задолженности.*

Стороны сделки: *ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».*

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **3 464 379 руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.04.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **20 мая 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **10 января 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: *Оказание услуг Компанией по ответственному хранению обезличенных нефтепродуктов в объеме 4 065,113 тонн с выплатой Компанией вознаграждения по договору ответственного хранения с обезличением нефтепродуктов.*

Стороны сделки: *ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».*

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **528 464,69 руб. (0,0008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **31 декабря 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **18 января 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: *Предоставление беспроцентного займа на пополнение оборотных средств (для расчетов по налогам с бюджетом).*

Стороны сделки: *ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».*

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **3 383 546 руб. (0,005% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **20 мая 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 120 032 тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **711 861 925 руб. (1,07% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **27 декабря 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: Совместное участие в инвестировании реконструкции АЗС № 6, расположенной по адресу: Смоленская обл., г. Смоленск, ул. Николаева, принадлежащей ОАО «Нефтяная компания «Роснефть», с денежным финансированием за счет собственных средств ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 812 664 руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.10.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств, в том числе:**

1. АЗС № 108 – с годовой арендной платой 1 099 311,22 руб.,
2. АЗС № 122 – с годовой арендной платой 1 284 062,72 руб.,
3. АЗС № 40 – с годовой арендной платой 2 705 570,40 руб.,
4. АЗС № 48 – с годовой арендной платой 1 368 260,96 руб.,
5. АЗС № 1 – с годовой арендной платой 1 944 037,23 руб.

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения

сделки): **8 401 242,53 руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **11 января 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: *Оказание Компании услуг по осуществление юридических и иных действий по выполнению функций заказчика на всех этапах инвестиционного процесса по объектам, сооружаемым на территории Кабардино-Балкарской Республики (зданию офиса и нефтебазе в г. Нальчике).*

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): 39,2 тыс. руб. (0,00006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 25 988 тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): 164 700 486 руб. (0,25% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **25 апреля 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Поручительство Компании по кредитному договору за ОАО «Бошняковский угольный разрез».**

Стороны сделки: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский**

банк развития регионов»; Барановский Анатолий Иванович – член Правления, член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов».

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **100 000 000 руб. (0,16% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.04.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **30 декабря 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **6 декабря 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией краткосрочных процентных займов в размере 1 095 млн. руб. под 10-14% годовых для пополнения оборотных средств.**

Стороны сделки: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть-Финанс».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ЗАО «Финансовая компания «Роснефть-Финанс», Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ЗАО «Финансовая компания «Роснефть-Финанс».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 096 260 000 руб. (0,42% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.10.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **9 декабря 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Осуществление расчетов Компании с дочерними обществами векселями, эмитированными ЗАО «Финансовая компания «Роснефть-Финанс», за работы, выполненные по капитальному строительству и МТР.**

Стороны сделки: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть-Финанс».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ЗАО «Финансовая компания «Роснефть-Финанс», Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ЗАО «Финансовая компания «Роснефть-Финанс».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **24 000 млн. руб. (36,20% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **21 февраля 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией займа в размере 4 330 000 долл. США в рублёвом эквиваленте под 14% годовых в целях пополнения оборотных средств.**

Стороны сделки: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «Страховая компания «Нефтеполис», Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 632 269,59 долл. США (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **21 августа 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **26 февраля 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией займа на пополнение оборотных средств в размере 3 966 651 долл. США под 14% годовых.**

Стороны сделки: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «Страховая компания «Нефтеполис», Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **127 882 289,69 руб. (0,19% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **25 июня 2002 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **8 июля 2002 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией займа в размере 95 005 000 руб. на пополнение оборотных средств под 14% годовых.**

Стороны сделки: **ООО «РН – Перспектива».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «РН-Перспектива».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **108 305 700 руб. (0,14% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.07.2002).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **8 июля 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

2003 год

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по корпоративному управлению.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **510 тыс. руб. (0,0008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией сырой нефти в объеме 9 316,791 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **20 766 965,25 тыс. руб. (22,53% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства выполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией газового конденсата в объеме до 218 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-**

Пурнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **875 253 тыс. руб. (0,95% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Реализация Компанией попутного газа в объеме до 3 131 млн. куб. м.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **705 678 тыс. руб. (0,77% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией нефтепродуктов в объеме 5 397,224 тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **53 008 244,38 руб. (0,06% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией средств для освоения капитальных вложений.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **10 106 800 тыс. руб. (10,96% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 890 000 тыс. руб. (2,05% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **7 мая 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией 66 обыкновенных именных акций (66% уставного капитала) ОАО «Селькупнефтегаз».**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»; Землюк Степан Васильевич - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Генеральный директор ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **60 020 тыс. руб. (0,06% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.04.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **21 мая 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по корпоративному управлению.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»- Сахалинморнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **500 тыс. руб. (0,0005% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией сырой нефти в объеме 834,435 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»- Сахалинморнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 249 971,28 тыс. руб. (2,44% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов 142 472,793 тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»- Сахалинморнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения

сделки): **1 027 659 908,47 руб. (1,11% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»- Сахалинморнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **694 000 тыс. руб. (0,75% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду недвижимого имущества «Энергоблок 19 МВт на Охинской ТЭЦ».**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»- Сахалинморнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **27 930,875 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией сырой нефти в объеме 957,165 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной

сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **3 161 437,14 тыс. руб. (3,43% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 19 050,232 тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **105 387 167,65 руб. (0,11% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией средств для освоения капитальных вложений.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **200 000 тыс. руб. (0,22% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **432 000 тыс. руб. (0,47% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по корпоративному управлению.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **120 000 руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией основных средств общей стоимостью 30 262 068 руб.**

Стороны сделки: **ОАО «Грознефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «Грознефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **30 262 068 руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание ОАО «Грознефтегаз» Компанией услуг по добыче нефти и газа в объеме соответственно 1 750 тыс. тонн и 418,7 млн. куб. м. на нефтегазовых месторождениях Чеченской Республики, лицензии на разработку которых принадлежат Компании для дальнейшей реализации по Договору на ведение работ по добыче нефти и газа на объектах участков недр Чеченской Республики с выплатой Компанией вознаграждения.**

Стороны сделки: **ОАО «Грознефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также

основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Грознефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **3 000 млн. руб. (3,25% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией попутного (нефтяного) газа в объеме до 494,38 тыс. куб.м.**

Стороны сделки: **ОАО «Грознефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Грознефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **149 494 180 руб. (0,16% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 10 182,289 тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «Грознефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Грознефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **62 709 421,22 руб. (0,07% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ОАО «Грознефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной

сделки: **Борисенко Николай Александрович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Грознефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **776 000 тыс. руб. (0,84% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **20 мая 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией 37 539 обыкновенных акций ЗАО «Росшельф» (12,55% уставного капитала) суммарной номинальной стоимостью 3 753 900 руб.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Термнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Кузнецов Алексей Михайлович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 532 393,56 долл. США (0,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.04.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **21 мая 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией сырой нефти в объеме 75,208 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Кузнецов Алексей Михайлович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **214 289,44 тыс. руб. (0,23% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией природного и попутного газа в объеме до 50,79 млн. куб. м.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной

сделки: **Кузнецов Алексей Михайлович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **34 207,86 тыс. руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по реализации нефти на экспорт в соответствии с договором комиссии в объеме 40,4 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Кузнецов Алексей Михайлович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **8 080,0 тыс. долл. США (0,028% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 2 625,276 тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Кузнецов Алексей Михайлович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **15 048 068,25 руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной

сделки: **Кузнецов Алексей Михайлович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **35 000 тыс. руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией сырой нефти в объеме до 889 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Оганесян Сергей Арамович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 222 500 тыс. руб. (2,41% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по корпоративному управлению.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Оганесян Сергей Арамович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский НПЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **215 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией услуг по корпоративному управлению.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **210 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по переработке до 6 160 тыс. тонн сырой нефти.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 789 480 тыс. руб. (1,94% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией средств для освоения капитальных вложений.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 509 500 тыс. руб. (1,64% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **121 000 тыс. руб. (0,13% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Возмещение Компанией дополнительных затрат по строительству установки изомеризации за счет централизованных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **9 275 679 руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 720 тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Кузнецов Алексей Михайлович – Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт», член Правления ОАО «НК «Роснефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **7 200 тыс. руб. (0,008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Кузнецов Алексей Михайлович – Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт», член Правления ОАО «НК «Роснефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения

сделки): **4 000 тыс. руб. (0,004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **18 сентября 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентного займа на пополнение оборотных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **50 000 тыс. руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.07.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **1 февраля 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 27 747 тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **249 275 655 руб. (0,27% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **16 000 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по перевалке нефтепродуктов на экспорт в объеме 4 697 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович - член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **33 818 400 долл. США (1,17% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович - член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **100 000 000 руб. (1,11% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **1 декабря 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией котла парового KWR-2500.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович - член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **600 000 руб. (0,0005% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.10.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **11 декабря 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по корпоративному управлению.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Оганесян Сергей Арамович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **100 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по перевалке нефтепродуктов на внутренний рынок в объеме до 500 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Оганесян Сергей Арамович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **40 млн. руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по перевалке нефтепродуктов на экспорт в объеме до 1 584 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Оганесян Сергей Арамович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **9 504 тыс. долл. США (0,33% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме до 45,1 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **237 600 тыс. руб. (0,26% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **140 000 тыс. руб. (0,15% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по корпоративному управлению.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки. **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **50 тыс. руб. (0,00005% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компанией по перевалке нефтепродуктов на экспорт в объеме 2 484 тыс. тонн в рамках совместной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также

основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки. **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **19 872 тыс. долл. США (0,69% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 1 042 832 тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки. **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»- Архангельскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **7 415 660 206 руб. (8,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств:

В течение 2003 года. Обязательства исполнены.

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией средств для освоения капитальных вложений.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки. **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **657 100 тыс. руб. (0,71% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки. **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **45 000 тыс. руб. (0,05% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **24 декабря 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентного займа на пополнение оборотных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **80 000 000 руб. (0,06% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.10.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **30 апреля 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **31 июля 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентного займа на пополнение оборотных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **30 000 000 руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.07.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **8 декабря 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **23 сентября 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентного займа на пополнение оборотных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения

сделки): **50 000 000 руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.07.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **24 декабря 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **24 декабря 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: Предоставление Компанией беспроцентного займа на пополнение оборотных средств.

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **80 000 000 руб. (0,06% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.10.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **30 апреля 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: Продажа Компанией автозаправочных станций и доли в праве собственности на нефтебазы.

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **128 285,4 тыс. руб. (0,4% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **15 декабря 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: Продажа Компанией двух автозаправочных станций:

- автозаправочной станции № 42, расположенной в п. Красная горка, стоимостью 2 000 тыс. руб. без учета НДС;

- автозаправочной станции № 34, расположенной в п. Пржевальское, стоимостью 100 тыс. руб. без учета НДС.

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 100 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.10.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **25 декабря 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 4 408 тонн.

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **36 312 505 руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: Продажа Компанией материально-технических ресурсов.

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **13 000 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: Оказание Компанией услуг по корпоративному управлению.

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения

сделки): **50 тыс. руб. (0,00005% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по корпоративному управлению.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **600 тыс. руб. (0,0006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств, в том числе:**

1. *АЗС № 53 – с годовой арендной платой 3 950 220,91 руб.,*

2. *АЗС № 91, АЗС № 92, ВЛ-10 кВ-5507 м – с годовой арендной платой 4 641 005,21 руб.*

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **8 591 226,12 руб. (0,009% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **в течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: Оказание Компанией услуг по корпоративному управлению.

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате

совершения сделки): 60 тыс. руб. (0,00006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 46 683 тонн.

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **368 586 334 руб. (0,4% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: Продажа Компанией материально-технических ресурсов.

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **27 000 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: Размещение Компанией денежных средств (кредитов), реализация депозитных сертификатов, векселей и других ценных бумаг.

Стороны сделки: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов»; Барановский Анатолий Иванович – член Правления, член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **20 000 млн. руб. (21,69% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Осуществление Компанией финансовых операций (получение Компанией долгосрочных и краткосрочных процентных займов, предоставление Компанией долгосрочных и краткосрочных процентных займов и предоставление Компанией поручительства под выдачу кредитов и других операций).**

Стороны сделки: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть-Финанс».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ЗАО «Финансовая компания «Роснефть-Финанс».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **20 000 млн. руб. (21,69% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **14 октября 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентного займа на пополнение оборотных средств.**

Стороны сделки: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «Страховая компания «Нефтеполис», Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **63 115 920 руб. (0,05% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.10.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **28 октября 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **6 ноября 2003 года.**

*Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентного займа на пополнение оборотных средств.***

Стороны сделки: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «Страховая компания «Нефтеполис», Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **59 625 000 руб. (0,05% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.10.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **31 декабря 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **8 апреля 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентного займа для внесения взноса в автономную некоммерческую организацию по разработке управленческих проектов «Агентство управленческих технологий».**

Стороны сделки: **ООО «РН-Телепорт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», (его брат Борисенко Валерий Александрович - Генеральный директор ООО «РН-Телепорт»).**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **200 000 долл. США (0,006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.04.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **11 июля 2003 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

2004 год

Дата совершения сделки: **27 февраля 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентного займа на пополнение оборотных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **130 450 тыс. руб. (0,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **27 февраля 2005 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **4 марта 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией на пополнение оборотных средств беспроцентного займа.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления,**

Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **220 000 тыс. руб. (0,16 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **25 декабря 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **24 мая 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Договор поручительства между ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» и АБН АМРО Банк Н.В., (Лондонское Отделение), согласно которому ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» соглашается обеспечивать исполнение обязательств ОАО «НК «Роснефть» по следующим договорам:**

кредитному договору от 24 мая 2004 г. (далее «Кредитный Договор»), заключенному между Компанией в качестве заемщика, АБН АМРО Банк Н.В., (Лондонское Отделение), в качестве кредитора (далее «Кредитор»), а также АБН АМРО Банк Н.В., (Лондонское Отделение), Байерише Хипо - Унд Ферайнсбанк АГ, ЗАО "Международный Московский Банк" и Сосьете Женераль в качестве уполномоченных соорганизаторов, на общую основную сумму до 500 000 000 долларов США (плюс любую дополнительную сумму, которая может быть согласована между Кредитором и Компанией) на условиях, предусматривающих, помимо прочего, возврат кредита по истечении 60 месяцев после Даты Финансового Закрытия, ежемесячную уплату процентов по ставке ЛИБОР плюс 2,2% годовых плюс сумма Обязательных Затрат (в соответствии с ее определением в Кредитном Договоре), уплату комиссионного вознаграждения, указанного в Кредитном Договоре;

Агентскому Договору Петрако о Коммерческих Операциях от 24 мая 2004 г., заключенному между Компанией, Р-Трейд Лимитед, Петрако Ойл Компани Лтд и Кредитором;

Агентскому Договору Гунвор о Коммерческих Операциях от 24 мая 2004 г., заключенному между Компанией, Р-Трейд Лимитед, Гунвор Интернейшонал Лтд и Кредитором;

Агентскому Договору Витол о Коммерческих Операциях от 24 мая 2004 г., заключенному между Компанией, Р-Трейд Лимитед, Витол С.А. и Кредитором;

Договору Безакцептного Списания от 24 мая 2004 г., заключенному между Компанией, Кредитором и ЗАО "Международный Московский Банк";

Договору Безакцептного Списания от 24 мая 2004 г., заключенному между Компанией, Кредитором и ЗАО "Банк Сосьете Женераль Восток";

Договору Согласия от 24 мая 2004 г. заключенному между Компанией, Кредитором и Р-Трейд Лимитед;

Экспортному Контракту №0000704/0778К от 21 мая 2004 г., заключенному между Компанией и Р-Трейд Лимитед;

Экспортному Контракту №0000704/0779К от 21 мая 2004 г., заключенному между Компанией и Р-Трейд Лимитед; и

иным Финансовым Документам (как они определены в Кредитном Договоре), стороной которых является Компания.

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», АБН АМРО Банк Н.В.**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **500 000 000 долл. США (10,28% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.04.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **24 мая 2009 года. Обязательства исполняются.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: Продажа Компанией основных средств.

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **21 014 423,18 тыс. руб. (15,9% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **13 июля 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: Предоставление Компанией беспроцентного займа на пополнения оборотных средств.

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 200 000 тыс. руб. (0,8% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.07.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **31 октября 2005 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **26 августа 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: Предоставление Компанией беспроцентного займа на пополнения оборотных средств.

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 768 270 тыс. руб. (1,88% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.07.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **30 декабря 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: 10 декабря 2004 года.

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентного займа на инвестиционную деятельность.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **335 800 тыс. руб. (0,06% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.10.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **30 декабря 2005 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **21 декабря 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Привлечение Компанией синдицированного кредита от АБН АМРО в размере 800 млн. долл. США и выдача поручительства по кредиту со стороны ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», АБН АМРО.**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **800 млн. долл. США (14,49 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.07.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **17 сентября 2009 года. Обязательства исполняются.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией 100 обыкновенных акций ЗАО «Сахалинморнефтегаз-КМК».**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»- Сахалинморнефтегаз»**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **100 тыс. руб. (0,00008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией 187 896 обыкновенных акций ЗАО «Сахалинские проекты».**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»; Оганесян Сергей Арамович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»- Сахалинморнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 100 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **1 июня 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией 2004/10000 доли в праве собственности на объект недвижимого имущества – «Нефтеперекачивающая станция».**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **13 640,8 тыс. руб. (0,009% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.04.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 10 дней со дня заключения сделки. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **1 июня 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией оборудования спутниковой станции (г. Хабаровск).**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **767,0 тыс. руб. (0,0005% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.04.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 10 дней со дня заключения сделки. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **1 августа 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду сроком на 12 месяцев автомобиля Вольво –S-80.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **373 748,3 руб. (0,0003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.07.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **31 июля 2005 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **27 февраля 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентного займа на пополнение оборотных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Кузнецов Алексей Михайлович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **3 330 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **27 февраля 2005 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **18 марта 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией на пополнение оборотных средств беспроцентного займа.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Кузнецов Алексей Михайлович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **19 528,2 тыс. руб. (0,004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **25 декабря 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией сырой нефти в объеме 59,037 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Кузнецов Алексей Михайлович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **181 415,78 тыс. руб. (0,14% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией газа в объеме 40,66 млн. куб. м.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Кузнецов Алексей Михайлович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **35 480,55 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Уступка Компанией права доступа к системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на безвозмездной основе для поставок нефти на экспорт в объеме 50 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Кузнецов Алексей Михайлович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **безвозмездно.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по реализации нефти на экспорт в объеме 120 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Кузнецов Алексей Михайлович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **50 тыс. долл. США (0,0011% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 3,6 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Кузнецов Алексей Михайлович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **27 500,0 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией основных средств в аренду.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Кузнецов Алексей Михайлович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Термнефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **44 964,8 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Поручение Компании в соответствии с договором комиссии продать в 2004 году на экспорт для ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ» от своего имени до 747 тыс. тонн сырой нефти общей стоимостью до 84 411 тыс. долл. США.**

Стороны сделки: **ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с

законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Оганесян Сергей Арамович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): 202,6 тыс. долл. США (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией средств для освоения капитальных вложений.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **640 000 тыс. руб. (0,48% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией услуг по переработке 6 000 тыс. тонн сырой нефти.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 812 480 тыс. руб. (0,37% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией сжиженного газа в объеме 12,8 млн. куб.м.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной

сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **20 326,68 тыс. руб. (0,015% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004)**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **47 800 тыс. руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **7 065 703,9 тыс. руб. (5,34% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Кузнецов Алексей Михайлович – Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт», член Правления ОАО «НК «Роснефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 098 тыс. руб. (0,0008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **10 января 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентного займа на пополнение оборотных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **50 000 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **1 декабря 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией основных средств в аренду.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **5 602,9 тыс. руб. (0,004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **32 066,38 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **5 мая 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией автозаправочной станции № 84.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **613 600 тыс. руб. (0,4% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.04.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **15 мая 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 23 611 тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **268 853 002 руб. (0,20% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Осуществление Компанией совместной деятельности по перевалке нефтепродуктов на экспорт в объеме 4 900 тыс. тонн с получением Компанией 50% прибыли от совместной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович - член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **12 000 тыс. долл. США (0,27% балансовой стоимости Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств в аренду.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович - член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 905, 4 тыс. руб. (0,004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Реализация Компанией в рамках совместной деятельности технологической схемы перевалки нефти, продуктов ее переработки и газового конденсата на экспорт с использованием плавучего нефтехранилища в Кольском заливе (ООО «Белокаменка») в объеме 2 500 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки. **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **25 261,9 тыс. долл. США (0,56% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Финансирование Компанией регионального информационного центра «ИМ-Пресс» (Печатное издание «Троицкий проспект») в соответствии с обращением Губернатора Архангельской области Ефремова А.А. за счет средств совместной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки. **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **3 300 000 руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **4 марта 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентного займа на пополнение оборотных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки. **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **111 000 тыс. руб. (0,08% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **25 декабря 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией средств для освоения капитальных вложений, направленных на строительство железнодорожного наливного пункта на ст. Приводино.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки. **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **393 300 тыс. руб. (0,30% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Осуществление Компанией с ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт» в рамках совместной деятельности перевалки нефти и нефтепродуктов на экспорт в объеме 3 600 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки. **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **75 000 тыс. долл. США (1,67% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки. **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **10 600 тыс. руб. (0,008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией основных средств в аренду.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки. **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **146 325,2 тыс. руб. (0,11% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки. **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 880 354 тыс. руб. (1,42% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 1 361 501 тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки. **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **11 888 217 675 руб. (8,98% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **2 февраля 2004 года**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией основных средств (10 АЗС и 5 нефтебаз) общей остаточной стоимостью 12 017 961,76 руб. с получением оплаты векселями ЗАО «Финансовая компания «Роснефть-Финанс», в том числе:**

1. АЗС № 121 – остаточной стоимостью 215 075,62 руб. по цене 259 600 руб.,
2. АЗС № 22 – остаточной стоимостью 240 475,86 руб. по цене 295 000 руб.,
3. АЗС № 23 – остаточной стоимостью 238 221,60 руб. по цене 283 200 руб.,
4. АЗС № 39 – остаточной стоимостью 334 437,63 руб. по цене 401 200 руб.,
5. АЗС № 41 – остаточной стоимостью 159 575,49 руб. по цене 188 800 руб.,
6. АЗС № 43 – остаточной стоимостью 174 680,46 руб. по цене 212 400 руб.,
7. АЗС № 49 – остаточной стоимостью 183 209,66 руб. по цене 224 200 руб.,
8. АЗС № 73 – остаточной стоимостью 602 396,54 руб. по цене 719 800 руб.,
9. АЗС № 74 – остаточной стоимостью 166 674,80 руб. по цене 200 600 руб.,
10. АЗС № 76 – остаточной стоимостью 225 981,03 руб. по цене 271 400 руб.,
11. Сафоновская нефтебаза – остаточной стоимостью 539 202,22 руб. по цене 660 800 руб.,
12. Смоленская нефтебаза – остаточной стоимостью 7 647 948,79 руб. по цене 9 204 000 руб.,
13. Руднянская нефтебаза – остаточной стоимостью 372 908,08 руб. по цене 448 400 руб.,
14. Рославльская нефтебаза – остаточной стоимостью 569 568,27 руб. по цене 761 100 руб.,
15. Ярцевская нефтебаза – остаточной стоимостью 347 605,71 руб. по цене 442 500 руб.

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **14 573 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **12 февраля 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной

сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **21 817,2 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **242 096,5 тыс. руб. (0,18% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией основных средств в аренду.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **200 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **12 февраля 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: Приобретение Компанией в результате размещения 339 080 дополнительных обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть»-Кабалкнефтепродукт» по цене, равной рыночной стоимости акций – 1 685,34 рублей за одну акцию.

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения

сделки): **571 465 087,2 руб. (0,43 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **12 апреля 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **12 февраля 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в собственность 29 автозаправочных станций и нефтебазы в обмен на акции ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **571 465 870 руб. (0,43% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **12 апреля 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 40 752 тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Локтионов Анатолий Гаврилович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **442 345 377 руб. (0,33 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **23 декабря 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: Приобретение Компанией доли в уставном капитале ООО «Страховая компания «Нефтеполис» в размере 89,463% номинальной стоимостью 223 657 463 тыс. руб.

Стороны сделки: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть-Финанс».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ЗАО «Финансовая компания «Роснефть-Финанс».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): 410 958 000 руб. (0,26% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.10.2004).

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **24 декабря 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по имущественному страхованию с выплатой Компанией страховой премии.**

Стороны сделки: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «Страховая компания «Нефтеполис», Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **66 616 тыс. руб. (0,05% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет**

Дата совершения сделки: **12 февраля 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентного займа на пополнение оборотных средств.**

Стороны сделки: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «Страховая компания «Нефтеполис», Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **37 700 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **25 сентября 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией основных средств в аренду.**

Стороны сделки: **ООО «РН – Перспектива».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «РН-Перспектива», Алексеев Сергей Александрович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «РН-Перспектива».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения

сделки): **108,7 тыс. руб. (0,00008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **12 марта 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на пополнение оборотных средств.**

Стороны сделки: **ООО «Роснефть Интернейшнл Лтд.».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович, Кузнецов Алексей Михайлович - члены Правления ОАО «НК «Роснефть», Исполнительные директора ООО «Роснефть Интернейшнл Лтд.».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **20 500 тыс. долл. США (0,12% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **30 апреля 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **1 марта 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на пополнение оборотных средств.**

Стороны сделки: **ООО «Роснефть Интернейшнл Лтд.».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович, Кузнецов Алексей Михайлович - члены Правления ОАО «НК «Роснефть», Исполнительные директора ООО «Роснефть Интернейшнл Лтд.».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 300 тыс. долл. США (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **25 августа 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **1 марта 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на пополнение оборотных средств.**

Стороны сделки: **ООО «Роснефть Интернейшнл Лтд.».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович, Кузнецов Алексей Михайлович - члены Правления ОАО «НК «Роснефть», Исполнительные директора ООО «Роснефть Интернейшнл Лтд.».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **82 505,6 тыс. долл. США (1,78% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **25 августа 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **25 февраля 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на пополнение оборотных средств.**

Стороны сделки: **ООО «Роснефть Интернейшнл Лтд.».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович, Кузнецов Алексей Михайлович - члены Правления ОАО «НК «Роснефть», Исполнительные директора ООО «Роснефть Интернейшнл Лтд.».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 300 тыс. долл. США (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004),**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **20 августа 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **1 марта 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией займа на сумму 500 млн. долл. США на финансирование Ванкорского месторождения.**

Стороны сделки: **ООО «Роснефть Интернейшнл Лтд.».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович, Кузнецов Алексей Михайлович - члены Правления ОАО «НК «Роснефть», Исполнительные директора ООО «Роснефть Интернейшнл Лтд.».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **500 млн. долл. США (10,77% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004),**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **2012-2014 гг. Обязательства исполняются.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **2 марта 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентного займа на пополнение оборотных средств.**

Стороны сделки: **ЗАО «Элвари Нефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Кузнецов Алексей Михайлович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ЗАО «Элвари Нефтегаз»**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **100 000 тыс. руб. (0,08% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **25 декабря 2004 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **16 февраля 2004 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентного займа на пополнение оборотных средств.**

Стороны сделки: ЗАО «Сахалинские проекты».

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Кузнецов Алексей Михайлович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ЗАО «Сахалинские проекты».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **23 475 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2004).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **4 декабря 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

2005 год

Сделок (групп взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента (решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием участников (акционеров) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение являлось обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации), Эмитентом не совершалось.

2006 год

Сделок (групп взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента (решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием участников (акционеров) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение являлось обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации), Эмитентом не совершалось.

1 полугодие 2007 года

Сделок (групп взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента (решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием участников (акционеров) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение являлось обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации), Эмитентом не совершалось.

7.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Раскрывается информация об общей сумме дебиторской задолженности эмитента с отдельным указанием общей суммы просроченной дебиторской задолженности за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет. Указанная информация может приводиться в виде таблицы, значения показателей приводятся на дату окончания каждого завершенного финансового года.

Наименование показателя	Отчетный период				
	на 31.12.2002	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006
Общая сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.	10 638 012	8 953 724	12 541 358	70 150 983	332 750 670
в т.ч. общая сумма просроченной дебиторской задолженности тыс.руб.	735 809	598 318	1 884 720	842 259	254 095 487

Раскрывается структура дебиторской задолженности эмитента с указанием срока исполнения обязательств за последний завершённый финансовый год и последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг. Указанная информация приводится в виде таблицы, при этом значения показателей указываются на дату окончания соответствующего отчетного периода.

По состоянию на 30.06.2007 г.:

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	46 597 668	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	3 645 597	X
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс.руб.	0	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	X
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс.руб.	0	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	X
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	36 240 448	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	1 130 160	X
Прочая дебиторская задолженность, тыс. руб.	81 117 597	491 373
в том числе просроченная, тыс.руб.	26 566 493	X
Итого., тыс.руб.	163 955 714	491 373
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	31 342 250	X

По состоянию на 31.12.2006 г.:

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	65 372 642	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	33 334 561	0
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.	0	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс.руб.	0	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	0
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	12 751 792	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	605 480	0
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	254 186 532	439 704
в том числе просроченная, тыс. руб.	220 155 446	0
Итого, тыс. руб.	332 310 966	439 704
в том числе просроченная, тыс. руб.	254 095 487	0

В случае наличия в составе дебиторской задолженности эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою

деятельность менее 5 лет, дебиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности, по каждому такому дебитору указываются:

Отчётный период - 2002 год:

Дебиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности, нет.

Отчётный период - 2003 год:

Дебиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности, нет.

Отчётный период - 2004 год:

Дебиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности, нет.

Отчётный период – 2005 год:

Дебиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности, нет.

Отчетный период –2006 г.

Полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЮКОС», ОАО «НК «ЮКОС»
Место нахождения	Российская Федерация, 113054, г. Москва, ул. Дубининская, дом 31А.
Сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.	247 949 940
Размер просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени), тыс. руб.	247 949 940
Условия просроченной дебиторской задолженности	начисляются штрафы
Указанный дебитор не является аффилированным лицом Эмитента	

Отчетный период – 30.06.2007 г.

Полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЮКОС», ОАО «НК «ЮКОС»
Место нахождения	Российская Федерация, 113054, г. Москва, ул. Дубининская, дом 31А.
Сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.	25 142 949
Размер просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени), тыс. руб.	25 155 580
Условия просроченной дебиторской задолженности	начисляются штрафы
Указанный дебитор не является аффилированным лицом Эмитента	

Полное и сокращенное фирменные наименования	Общество с ограниченной ответственностью "Прана", ООО "Прана"
Место нахождения	Российская Федерация, 105082, г. Москва, ул. Б. Почтовая, дом 34, строение 12
Сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.	26 015 000
Размер просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени), тыс. руб.	0

Условия просроченной дебиторской задолженности	-
Указанный дебитор не является аффилированным лицом Эмитента	

VIII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

8.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Указывается состав годовой бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к проспекту ценных бумаг:

а) годовая бухгалтерская отчетность эмитента за три последних завершённых финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, или за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с приложенным заключением аудитора (аудиторов) в отношении указанной бухгалтерской отчетности.

В состав годовой бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2004, 2005, 2006 годы, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и прилагаемой к настоящему Проспекту, входит:

- *Аудиторское заключение в отношении указанной отчетности;*
- *Бухгалтерский баланс (форма № 1);*
- *Отчет о прибылях и убытках (форма № 2);*
- *Отчет об изменениях капитала (форма № 3);*
- *Отчет о движении денежных средств (форма № 4);*
- *Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5);*
- *Расчет стоимости чистых активов;*
- *Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности.*

См. Приложение 2

б) при наличии у эмитента годовой бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, дополнительно прилагается такая бухгалтерская отчетность эмитента за указанный выше период на русском языке. Эмитент обязан при этом отдельно указать, что такая бухгалтерская отчетность составлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США.

Годовая бухгалтерская отчетность Эмитента за 2004, 2005, 2006 годы в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США не составляется.

8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал

Указывается состав квартальной бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к проспекту ценных бумаг:

а) квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;

В состав квартальной бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 1 полугодие 2007 года, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и прилагаемой к настоящему Проспекту, входит (приложение № 2):

- *Бухгалтерский баланс (форма № 1);*
- *Отчет о прибылях и убытках (форма № 2);*
- *Расчет стоимости чистых активов.*

См. Приложение 2

б) при наличии у эмитента квартальной бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, дополнительно прилагается такая квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал на русском языке. Эмитент при этом должен отдельно указать, что такая бухгалтерская отчетность составлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США.

Квартальная бухгалтерская отчетность Эмитента в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США не составляется.

8.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних заверченных финансовых года или за каждый заверченный финансовый год

Указывается состав сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к проспекту ценных бумаг:

а) сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, за три последних заверченных финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, либо за каждый заверченный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет.

В состав сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2004, 2005, 2006, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и прилагаемой к настоящему Проспекту, входит:

- *Аудиторское заключение в отношении указанной отчетности;*
- *Консолидированный (сводный) бухгалтерский баланс (форма № 1);*
- *Консолидированный (сводный) отчет о прибылях и убытках (форма № 2);*
- *Консолидированный (сводный) отчет об изменениях капитала (форма № 3);*
- *Консолидированный (сводный) отчет о движении денежных средств (форма № 4);*
- *Приложение к консолидированному (сводному) бухгалтерскому балансу (форма № 5);*
- *Пояснительная записка к консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности.*

См. Приложение 3

При этом эмитент раскрывает основу составления представленной отчетности, включая основные положения учетной политики, имеющие существенное значение при составлении сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности эмитента:

Основой для составления сводной (консолидированной) отчетности Эмитента за 2004, 2005, 2006, прилагаемой к настоящему Проспекту, являются следующие нормативные акты Российской Федерации:

- *Приказ Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.1998 г. № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации» (в ред. Приказов Минфина РФ от 30.12.1999 N 107н, от 24.03.2000 N 31н, с изменениями, внесенными решением Верховного Суда РФ от 23.08.2000 N ГКПИ 00-645);*
- *Приказ Министерства финансов Российской Федерации от 30.12.1996 г. № 112 «О методических рекомендациях по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности» (в редакции Приказа Минфина РФ от 12.05.99 г. № 36н).*

При составлении сводной (консолидированной) отчетности Эмитента за 2004, 2005, 2006, прилагаемой к настоящему Проспекту, руководствовались основными положениями учетной политики Общества, применяемыми при составлении годовой бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» за соответствующие отчетные периоды и указанными в п. 8.4. Проспекта.

б) при наличии у эмитента сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, эмитент прилагает такую отчетность за три последних завершённых финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, или за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность или составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности менее трех лет. К представляемой сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности прилагается заключение аудитора (аудиторов) при наличии такого заключения. Указанная сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность представляется на русском языке.

Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность Эмитента в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за три последних завершённых финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, не составляется.

Эмитент составлял:

- консолидированную отчетность за 2003-2006 гг. в соответствии с ОПБУ США (US GAAP);
- промежуточную консолидированную отчетность за 1 кв. 2007 г. в соответствии с ОПБУ США (US GAAP).

См. Приложение 4

8.4. Сведения об учетной политике эмитента

Раскрывается учетная политика эмитента, самостоятельно определенная эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете и утвержденная приказом или распоряжением лица, ответственного за организацию и состояние бухгалтерского учета эмитента.

В составе проспекта ценных бумаг приводится учетная политика Эмитента на 2004-2007 гг. См. Приложение 2

8.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

В случае если эмитент осуществляет продажу продукции и товаров и/или выполняет работы, оказывает услуги за пределами Российской Федерации, указывается общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), а также доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности, рассчитанная отдельно за каждый из трех последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, или за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет, а также за последний завершённый квартал, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

Наименование показателя	Отчетный период			
	2004	2005	2006	1 полугодие 2007
Объем доходов (выручки) Эмитента, всего, тыс. руб. *	125 960 098	663 409 091	889 584 825	473 202 334
Объем доходов Эмитента, полученных от экспорта продукции, тыс.руб.	98 294 172	559 928 843	761 648 377	377 870 090
Доля экспорта в общем объеме доходов, %	78	84	86	80

* выручка показана без учета НДС.

8.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года

Указывается общая стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на дату окончания последнего завершеного финансового года и последнего завершеного отчетного периода перед утверждением проспекта ценных бумаг.

Наименование показателя	Значение показателя по состоянию на 31.12.2006 г.
Первоначальная (восстановительная) стоимость недвижимого имущества, тыс.руб.	180 231 852
Начисленная амортизация, тыс.руб.	55 569 037

Наименование показателя	По состоянию на 30.06.2007 г.
Первоначальная (восстановительная) стоимость недвижимого имущества, тыс.руб.	194 807 190
Начисленная амортизация, тыс.руб.	61 278 333

Указываются сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты утверждения проспекта ценных бумаг. По каждому изменению приводится следующая информация: *указанные изменения отсутствуют*

Указываются сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг. *указанные сведения отсутствуют*

8.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Помимо судебных разбирательств, указанных в разделе 3.5.5., Эмитент участвовал ранее или участвует в настоящее время в следующих судебных процессах:

1) Судебное разбирательство о признании ОАО «НК «ЮКОС» банкротом.

Решением Арбитражного суда г. Москвы от 04.08.2006 г. ОАО "НК "ЮКОС" было признано банкротом, и в отношении него открыто конкурсное производство сроком на один год. ОАО «НК «Роснефть» в стадии наблюдения и конкурсного производства заявлены требования к должнику на общую сумму 263,7 млрд. руб., указанные требования включены в реестр требований кредиторов. В июне 2006 г. часть задолженности ОАО "НК "ЮКОС" в сумме 237,8 млрд. руб. была погашена. Погашение оставшейся части задолженности ожидается до окончания конкурсного производства.

2) В мае 2005 г. Арбитражный суд г. Москвы вынес решение о взыскании в пользу ОАО «Юганскнефтегаз» приблизительно 62,4 млрд. руб. в качестве погашения долга ОАО "НК "ЮКОС" по договору комиссии, который включен судом в реестр кредиторов ОАО "НК "ЮКОС" в деле о банкротстве последнего. Помимо этого, ОАО «НК «Роснефть», в качестве правопреемника ОАО «Юганскнефтегаз», предпринимает попытки взыскать присужденные суммы за счет средств, принадлежащих компании Yukos Finance B.V., нероссийского аффилированного лица ОАО "НК "ЮКОС", зарегистрированного в соответствии с законодательством Голландии, в голландских судах.

ОАО «НК «Роснефть» вовлечено в ряд других судебных процессов, которые возникают в процессе обычной хозяйственной деятельности, и не могут, по мнению руководства Компании, существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

По мнению Эмитента, приведенные судебные процессы не могут оказать существенного влияния на результаты его финансово-хозяйственной деятельности.

IX. Подробные сведения о порядке и об условиях размещения эмиссионных ценных бумаг

IX. (I) Подробные сведения о порядке и об условиях размещения облигаций серии 01 объемом 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) руб.

9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах

9.1.1. Общая информация

Указываются:

Вид размещаемых ценных бумаг: *облигации на предъявителя*

серия: *01*

иные идентификационные признаки: *неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением (далее – Облигации серии 01) с возможностью досрочного погашения по желанию владельцев и по усмотрению эмитента*

срок погашения: *В 1 820 (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения*

Облигаций выпуска

номинальная стоимость каждой размещаемой ценной бумаги: *1 000 (Одна тысяча) рублей*

количество размещаемых ценных бумаг: *15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук*

объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: *15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей*

форма размещаемых ценных бумаг: *документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением*

Предусмотрено обязательное централизованное хранение Облигаций серии 01.

Депозитарий, осуществляющий централизованное хранение:

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр"*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Почтовый адрес: *105062, г. Москва, ул. Машкова, дом 13, строение 1*

ИНН: *7706131216*

Телефон: *(495) 956-27-89, (495) 956-27-90*

Номер лицензии: *177-03431-000100*

Дата выдачи: *4.12.2000*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Лицензирующий орган: *ФКЦБ России*

Выпуск всех Облигаций серии 01 оформляется одним сертификатом (далее – Сертификат), подлежащим обязательному централизованному хранению в НДЦ (далее - также "Депозитарий"). До даты начала размещения Эмитент передает Сертификат на хранение в НДЦ. Выдача отдельных сертификатов Облигаций серии 01 на руки владельцам Облигаций серии 01 не предусмотрена. Владельцы Облигаций серии 01 не вправе требовать выдачи сертификатов на руки.

Учет и удостоверение прав на Облигации серии 01, учет и удостоверение передачи Облигаций серии 01, включая случаи обременения Облигаций серии 01 обязательствами, осуществляется НДЦ, выполняющим функции Депозитария, и депозитариями, являющимися депонентами по отношению к НДЦ (далее именуемые совместно - "Депозитарии").

Права собственности на Облигации серии 01 подтверждаются выписками по счетам депо, выдаваемыми НДЦ и Депозитариями - депонентами НДЦ держателям Облигаций серии 01.

Право собственности на Облигации серии 01 переходит от одного лица к другому в момент внесения приходной записи по счету депо приобретателя Облигаций серии 01 в НДЦ и депозитариях - депонентах НДЦ.

Списание Облигаций серии 01 со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по выплате доходов и номинальной стоимости Облигаций серии 01. Погашение сертификата Облигаций серии 01 производится после списания всех Облигаций серии 01 со счетов депо.

Порядок учета и перехода прав на документарные эмиссионные ценные бумаги с обязательным централизованным хранением регулируется Федеральным законом от 22.04.96 № 39-ФЗ "О рынке ценных бумаг", Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 16.10.97 № 36. Согласно Закону "О рынке ценных бумаг":

- В случае хранения сертификатов предъявительских документарных ценных бумаг и/или учета прав на такие ценные бумаги в депозитарии право на предъявительскую документарную ценную бумагу переходит к приобретателю в момент осуществления приходной записи по счету депо приобретателя. Права, закрепленные эмиссионной ценной бумагой, переходят к их приобретателю с момента перехода прав на эту ценную бумагу.

- В случае хранения сертификатов документарных эмиссионных ценных бумаг в депозитариях права, закрепленные ценными бумагами, осуществляются на основании предъявленных этими депозитариями сертификатов по поручению, предоставляемому депозитарными договорами владельцев, с приложением списка этих владельцев. Эмитент в этом случае обеспечивает реализацию прав по предъявительским ценным бумагам лица, указанного в этом списке. В случае если данные о новом владельце такой ценной бумаги не были сообщены держателю реестра данного выпуска или номинальному держателю ценной бумаги к моменту закрытия реестра для исполнения обязательств эмитента, составляющих ценную бумагу (включая получение дохода и другие), исполнение обязательств по отношению к владельцу, зарегистрированному в реестре в момент его закрытия, признается надлежащим. Ответственность за своевременное уведомление лежит на приобретателе ценной бумаги.

В соответствии с Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации, утвержденным Постановлением ФКЦБ от 16 октября 1997 г. № 36: Депозитарий обязан обеспечить обособленное хранение ценных бумаг и (или) учет прав на ценные бумаги каждого клиента (депонента) от ценных бумаг других клиентов (депонентов) депозитария, в частности, путем открытия каждому клиенту (депоненту) отдельного счета депо. Совершаемые депозитарием записи о правах на ценные бумаги удостоверяют права на ценные бумаги, если в судебном порядке не установлено иное. Депозитарий обязан совершать операции с ценными бумагами клиентов (депонентов) только по поручению этих клиентов (депонентов) или уполномоченных ими лиц, включая попечителей счетов, и в срок, установленный депозитарным договором. Депозитарий обязан осуществлять записи по счету депо клиента (депонента) только при наличии документов, являющихся в соответствии с Положением иными нормативными правовыми актами и депозитарным договором, основанием для совершения таких записей.

Основанием совершения записей по счету депо клиента (депонента) являются:

- поручение клиента (депонента) или уполномоченного им лица, включая попечителя счета, отвечающее требованиям, предусмотренным в депозитарном договоре;

- в случае перехода права на ценные бумаги не в результате гражданско-правовых сделок - документы, подтверждающие переход прав на ценные бумаги в соответствии с действующими законами и иными нормативными правовыми актами.

Депозитарий обязан регистрировать факты обременения ценных бумаг клиентов (депонентов) залогом, а также иными правами третьих лиц в порядке, предусмотренном депозитарным договором.

Права на ценные бумаги, которые хранятся и (или) права, которые учитываются в депозитории, считаются переданными с момента внесения депозитарием соответствующей записи по счету депо клиента (депонента). Однако при отсутствии записи по счету депо заинтересованное лицо не лишается возможности доказывать свои права на ценную бумагу, ссылаясь на иные доказательства.

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:

Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.

Документами, удостоверяющими права, закрепленные Облигацией серии 01, являются Сертификат Облигаций серии 01 и Решение о выпуске ценных бумаг.

Владелец Облигации серии 01 имеет право на получение при погашении Облигаций серии 01 в предусмотренный ею срок номинальной стоимости Облигации.

Владелец Облигации серии 01 имеет право на получение фиксированного в ней процента от номинальной стоимости Облигации серии 01 (купонного дохода), порядок определения размера которого указан в п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг, а сроки выплаты в п. 9.4 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигаций серии 01 имеет право требовать приобретения Облигаций серии 01 Эмитентом в случаях и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В случае если Облигации серии 01 будут включены в котировальный список «В», их владельцы приобретут право предъявить их к досрочному погашению в случае делистинга этих облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти облигации в котировальные списки.

В случае ликвидации Эмитента владелец Облигации серии 01 вправе получить причитающиеся денежные средства в порядке очередности, установленной в соответствии со статьей 64 Гражданского Кодекса Российской Федерации.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом своих обязательств по Облигациям серии 01, владельцы Облигаций серии 01 или уполномоченные ими лица (в том числе номинальные держатели Облигаций серии 01) имеют право обратиться к лицу, предоставившему обеспечение по Облигациям выпуска в соответствии с условиями оферты о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска Облигаций серии 01, в порядке, предусмотренном п. 12 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Лицом, предоставившим обеспечение по данному выпуску Облигаций серии 01 (далее – именуемое «Поручитель»), является:

*Полное фирменное наименование на русском языке: **Закрытое акционерное общество «Востокишельф»***

*сокращенное фирменное наименование поручителя: **ЗАО «Востокишельф»***

*Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1***

*Идентификационный номер налогоплательщика: **7706184465***

*номер государственной регистрации юридического лица: **609.307***

*дата регистрации: **19.11.1998 г.***

*наименование органа, осуществившего государственную регистрацию, в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о государственной регистрации юридического лица: **Московская регистрационная палата***

*основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1027700196952***

*дата регистрации: **09.09.2002 г.***

*наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года: **Управление МНС России по г. Москве***

Поручитель, предоставивший обеспечение, несет солидарную с Эмитентом ответственность за неисполнение (ненадлежащее исполнение) Эмитентом обязательств по Облигациям серии 01.

С переходом прав на Облигацию серии 01 к ее приобретателю переходят права по указанному договору поручительства в том же объеме и на тех же условиях, которые существуют на момент перехода прав на Облигацию серии 01. Передача прав, возникших из предоставленного поручительства, без передачи прав на облигацию, является недействительной.

Сведения об обеспечении исполнения обязательств по Облигациям выпуска и порядок действий владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 01 в случае отказа Эмитента от исполнения своих обязательств по Облигациям настоящего выпуска описаны в пп.9.7. и 12 Решения о выпуске и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Все задолженности Эмитента по Облигациям настоящего выпуска будут юридически равны и в равной степени обязательны к исполнению.

Эмитент обязуется обеспечить владельцам Облигаций серии 01 возврат средств инвестирования в случае признания в соответствии с законодательством выпуска Облигаций серии 01 несостоявшимся или недействительным.

Владелец Облигаций серии 01 имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигации серии 01. Владелец Облигаций серии 01, купивший Облигации серии 01 при первичном размещении, не имеет права совершать сделки с Облигациями серии 01 до полной их оплаты и государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций серии 01 или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Владелец Облигаций серии 01 вправе осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

Эмитент обязуется обеспечить права владельцев Облигаций серии 01 при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.

Способ размещения: *открытая подписка*

Порядок размещения ценных бумаг:

Размещение Облигаций серии 01 может быть проведено с включением или без включения Облигаций серии 01 в котировальный список «В». При этом включение Облигаций серии 01 в котировальный список «В» будет осуществлено в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».

Размещение Облигаций серии 01 проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций серии 01, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.

Сделки при размещении Облигаций серии 01 заключаются в Закрытом акционерном обществе "Фондовая биржа ММВБ" (далее - Биржа) путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – Правила торгов Биржи, Правила Биржи).

Организациями, оказывающими Эмитенту услуги по размещению и по организации размещения Облигаций серии 01 (далее – «Организаторы»), являются Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Тройка Диалог», «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), Банк ВТБ (открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Тройка Диалог»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО ИК «Тройка Диалог»*

ИНН: *7710048970*

Место нахождения: *Российская Федерация, 125009, город Москва, Романов переулок, д. 4*

Почтовый адрес: *Российская Федерация, 125009, город Москва, Романов переулок, д. 4*

Номер лицензии: *№ 177-06514-100000 (на осуществление брокерской деятельности)*

Дата выдачи: *08 апреля 2003 года*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Лицензирующий орган: *ФКЦБ России*

Номер лицензии: *№ 177-06518-010000 (на осуществление дилерской деятельности)*

Дата выдачи: *08 апреля 2003 года*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Лицензирующий орган: **ФКЦБ России**

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

ИНН: **7744001497**

Место нахождения: **Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1**

Почтовый адрес: **117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 63**

Номер лицензии: **№ 177-04229-100000 (на осуществление брокерской деятельности)**

Дата выдачи: **27 декабря 2000 года**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Лицензирующий орган: **ФКЦБ России**

Номер лицензии: **177-04280-010000 (на осуществление дилерской деятельности)**

Дата выдачи: **27 декабря 2000 года**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Лицензирующий орган: **ФКЦБ России**

Полное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество)**

Сокращенное наименование: **ОАО Банк ВТБ**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29.**

ИНН: **7702070139**

Номер лицензии на осуществление брокерской деятельности: **№ 177-06492-1000000**

Дата выдачи лицензии: **25.03.2003**

Срок действия лицензии: **без ограничения срока действия**

Орган, выдавший лицензию: **ФКЦБ России**

Андеррайтером выпуска Облигаций серии 01 (Посредником при размещении), действующим по поручению и за счет Эмитента, может выступать любой из указанных Организаторов.

Одновременно с раскрытием информации о дате начала размещения Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций серии 01 в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций серии 01 в дату начала размещения Облигаций серии 01.

Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций серии 01 в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций серии 01 в дату начала размещения Облигаций серии 01, следующим образом:

- на лентах новостей информационных агентств "АКМ" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг – не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения ценных бумаг;*
- на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения ценных бумаг.*

Указанное сообщение должно содержать также реквизиты счета, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату Облигаций серии 01.

Размещение Облигаций серии 01 проводится путем заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций серии 01, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг на торгах, проводимых Закрытым акционерным обществом «Фондовая Биржа ММВБ» (далее - «Биржа»).

Такие торги проводятся в соответствии с Правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Заключение сделок по размещению Облигаций серии 01 начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов конкурса по определению процентной ставки по первому купону и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций серии 01.

Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций серии 01 сделки купли-продажи Облигаций серии 01, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

Процентная ставка по первому купону определяется в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций серии 01 в дату начала размещения Облигаций. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

В случае, если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ (далее – Участник торгов), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций серии 01. Потенциальный покупатель Облигаций серии 01, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно.

В день проведения конкурса участники торгов Биржи (далее – «Участники торгов») подают адресные заявки на покупку Облигаций серии 01 с кодом расчетов T0 на конкурс с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливается Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

Заявки на приобретение Облигаций серии 01 направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций серии 01 (Андеррайтера).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций серии 01;
- величина процентной ставки по первому купону;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций серии 01, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций серии 01 должно быть указано то количество Облигаций серии 01, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.

В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций серии 01, указанное в заявке по цене 100% от номинала.

Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.

При этом денежные средства должны быть зарезервированы на торговых счетах Участников торгов в НЕБАНКОВСКОЙ КРЕДИТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ" (далее - «РП ММВБ», «Расчетная палата ММВБ») в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций серии 01, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Полное фирменное наименование: НЕБАНКОВСКАЯ КРЕДИТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ"

Сокращенное наименование: ЗАО РП ММВБ

Место нахождения: 125009, Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, стр. 8

Почтовый адрес: 125009, Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, стр. 8

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.

По окончании периода подачи заявок на конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – Сводный реестр заявок) и передает его Андеррайтеру.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

На основании анализа заявок, поданных на конкурс, уполномоченный орган Эмитента принимает решение о величине процентной ставки по первому купону и сообщает о принятом решении Бирже в письменном виде не позднее, чем за 30 минут до ее направления информационному агентству. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

После опубликования информационным агентством сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

Сообщение о величине процентной ставки по первому купону публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.

После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона, Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку, при этом, удовлетворяются только те заявки, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине установленной процентной ставки по первому купону.

Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций серии 01, поданных в ходе проводимого конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по купону.

В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.

После определения ставки первого купона и удовлетворения заявок, поданных в ходе конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций серии 01 по цене размещения в адрес Андеррайтера (посредник при размещении) в случае неполного размещения выпуска Облигаций серии 01 в ходе проведения конкурса. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций серии 01 также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД).

Поданные заявки на покупку Облигаций серии 01 удовлетворяются Андеррайтером в полном объеме в случае, если количество Облигаций серии 01 в заявке на покупку Облигаций серии 01 не превосходит количества недоразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций серии 01). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций серии 01 превышает количество Облигаций серии 01, оставшихся неразмещенными, то данная заявка на покупку Облигаций серии 01 удовлетворяется в размере неразмещенного остатка. В случае размещения Андеррайтером всего объема предлагаемых к размещению Облигаций серии 01, акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций серии 01 не производится.

Приобретение Облигаций серии 01 Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

Возможность преимущественного приобретения размещаемых Облигаций серии 01 не установлено.

Наименование лица, организующего проведение торгов:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Фондовая Биржа ММВБ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Место нахождения: **125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13**

Почтовый адрес: **125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13**

Дата государственной регистрации: **2.12.2003**

Регистрационный номер: **1037789012414**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Межрайонная инспекция МЧС России № 46 по г. Москве**

Номер лицензии: **077-10489-000001**

Дата выдачи: 23.08.2007

Срок действия: **Бессрочная**

Лицензирующий орган: **ФСФР России**

Эмитент предполагает обратиться к Бирже так же для допуска размещаемых ценных бумаг ко вторичному обращению на Бирже.

Потенциальный покупатель Облигаций серии 01, может действовать самостоятельно, в случае если он допущен к торгам на Бирже.

В случае, если потенциальный покупатель не допущен к торгам на Бирже, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, допущенным к торгам на Бирже, и дать ему поручение на приобретение Облигаций серии 01, либо получить доступ к торгам на Бирже и действовать самостоятельно.

Обязательным условием приобретения Облигаций серии 01 на Бирже при их размещении является предварительное резервирование достаточного для приобретения объема денежных средств покупателя на счете Участника торгов, от имени которого подана заявка на покупку Облигаций серии 01, в Расчетной Палате ММВБ.

Полное фирменное наименование: **НЕБАНКОВСКАЯ КРЕДИТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ"**

Сокращенное наименование: **ЗАО РП ММВБ**

Место нахождения: **125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 8**

Почтовый адрес: **125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 8.**

При этом денежные средства должны быть предварительно зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты того количества Облигаций серии 01, которое указано в заявках на приобретение Облигаций серии 01, с учетом всех необходимых комиссионных сборов (начиная со второго дня размещения дополнительно с учетом накопленного НКД). В случае соответствия условий заявок указанным выше требованиям они регистрируются на Бирже, а затем акцептуются Андеррайтером на Бирже.

Проданные при размещении Облигации серии 01 переводятся Депозитарием на счета депо приобретателей Облигаций серии 01 в дату совершения сделки купли-продажи Облигаций.

Для совершения сделки купли-продажи Облигаций серии 01 при их размещении потенциальный покупатель обязан заранее (до даты начала размещения Облигаций серии 01) открыть соответствующий счет депо в Депозитарии, осуществляющим централизованное хранение Облигаций выпуска, или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к Депозитарию. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих Депозитариев.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций серии 01, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации

Приходная запись по счету депо первого приобретателя в Депозитарии вносится на основании поручений, поданных клиринговой организацией – ЗАО ММВБ, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций серии 01 Организатором торговли (Биржей), размещенные Облигации серии 01 зачисляются Депозитарием на счета депо приобретателей Облигаций серии 01 в соответствии с условиями осуществления клиринговой деятельности клиринговой организации и условиями осуществления депозитарной деятельности Депозитария.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых ценных бумаг на счета депо в депозитарии (осуществляющем централизованное хранение Облигаций) их первых владельцев (приобретателей), несут первые владельцы ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о выпуске ценных бумаг и их проспект, а также дата (даты) принятия решения об утверждении каждого из указанных документов, дата (даты) составления и номер (номера) протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято соответствующее решение:

Решение о выпуске ценных бумаг и Проспект ценных бумаг утверждены Советом директоров Эмитента «04» октября 2007 года, Протокол № 8 от «06» октября 2007 г.

Доля ценных бумаг, при размещении которой выпуск (дополнительный выпуск) ценных бумаг

признается несостоявшимся: *не установлена*

В случае, если одновременно с размещением ценных бумаг планируется предложить к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа), дополнительно указываются: *не планируется*

9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях

В случае размещения облигаций указываются следующие сведения:

а) Размер дохода по облигациям:

размер (порядок определения размера) дохода по облигациям, выплачиваемого владельцам облигаций:

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	

1. Купон: Процентная ставка по первому купону (С1) определяется в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций. В день проведения конкурса Участники торгов подают адресные заявки на покупку Облигаций серии 01 с кодом расчетов Т0 на конкурс с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливается Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

Заявки на приобретение Облигаций серии 01 направляются Участниками торгов в адрес посредника при размещении Облигаций серии 01 (Андеррайтера).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций серии 01;
- величина процентной ставки по первому купону;
- прочие параметры в соответствии с Правилами торгов Биржи.

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций серии 01, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций серии 01, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.

В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке по цене 100% от номинала.

Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.

При этом денежные средства должны быть зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций серии 01, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.

По окончании периода подачи заявок на конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок и передает его Андеррайтеру.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

На основании анализа заявок, поданных на конкурс, уполномоченный орган Эмитента принимает решение о величине процентной ставки по первому купону и сообщает о принятом решении Бирже в

письменном виде не позднее, чем за 30 минут до ее направления информационному агентству. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

После опубликования информационным агентством сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

Сообщение о величине процентной ставки по первому купону публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.

Информация о процентной ставке по первому купону раскрывается в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.

<p>Датой начала купонного периода первого купона является дата начала размещения Облигаций серии 01.</p>	<p>Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций серии 01.</p>	<p>Расчет суммы выплат по первому купону на одну Облигацию серии 01 производится по следующей формуле:</p> $КД = C1 * Nom * (T1 - T0) / (365 * 100\%),$ <p>где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 01; C1 - размер процентной ставки по первому купону, проценты годовых; T0- дата начала первого купонного периода Облигаций; T1 - дата окончания первого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 01 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
--	---	--

2. Купон: процентная ставка по второму купону (C2) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

<p>Датой начала купонного периода второго купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций серии 01.</p>	<p>Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций серии 01.</p>	<p>Расчет суммы выплат по второму купону на одну Облигацию серии 01 производится по следующей формуле:</p> $КД = C2 * Nom * (T2 - T1) / (365 * 100\%),$ <p>где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 01; C2 - размер процентной ставки по второму купону, проценты годовых; T1- дата начала второго купонного периода Облигаций;</p>
--	--	--

		<p>T2 - дата окончания второго купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 01 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
--	--	---

3. Купон: процентная ставка по третьему купону (C3) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

<p>Датой начала купонного периода третьего купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций серии 01.</p>	<p>Датой окончания купонного периода третьего купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций серии 01.</p>	<p>Расчет суммы выплат по третьему купону на одну Облигацию серии 01 производится по следующей формуле:</p> $КД = C3 * Nom * (T3 - T2) / (365 * 100\%),$ <p>где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 01; C3 - размер процентной ставки по третьему купону, проценты годовых; T2- дата начала третьего купонного периода Облигаций; T3 - дата окончания третьего купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
--	--	---

4. Купон: процентная ставка по четвертому купону (C4) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

<p>Датой начала купонного периода четвертого купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций серии 01.</p>	<p>Датой окончания купонного периода четвертого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций серии 01.</p>	<p>Расчет суммы выплат по четвертому купону на одну Облигацию серии 01 производится по следующей формуле:</p> $КД = C4 * Nom * (T4 - T3) / (365 * 100\%),$ <p>где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации серии 01; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 01;</p>
---	--	--

		<p>C4 - размер процентной ставки по четвертому купону, проценты годовых;</p> <p>T3- дата начала четвертого купонного периода Облигаций;</p> <p>T4 - дата окончания четвертого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 01 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
--	--	--

5. Купон: процентная ставка по пятому купону (C5) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

<p>Датой начала купонного периода пятого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций серии 01.</p>	<p>Датой окончания купонного периода пятого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций серии 01.</p>	<p>Расчет суммы выплат по пятому купону на одну Облигацию серии 01 производится по следующей формуле:</p> $КД = C5 * Nom * (T5 - T4) / (365 * 100\%),$ <p>где</p> <p>КД - величина купонного дохода по каждой Облигации;</p> <p>Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 01;</p> <p>C5 - размер процентной ставки по пятому купону, проценты годовых;</p> <p>T4- дата начала пятого купонного периода Облигаций серии 01;</p> <p>T5 - дата окончания пятого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 01 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
---	---	---

6. Купон: процентная ставка по шестому купону (C6) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

<p>Датой начала купонного периода шестого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций</p>	<p>Датой окончания купонного периода шестого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения</p>	<p>Расчет суммы выплат по шестому купону на одну Облигацию серии 01 производится по следующей формуле:</p> $КД = C6 * Nom * (T6 - T5) / (365 * 100\%),$ <p>где</p> <p>КД - величина купонного дохода по каждой Облигации серии 01;</p>
---	--	--

серии 01.	Облигаций серии 01.	<p>Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 01; С6 - размер процентной ставки по шестому купону, проценты годовых; Т5- дата начала шестого купонного периода Облигаций; Т6 - дата окончания шестого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 01 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
-----------	---------------------	--

7. Купон: процентная ставка по седьмому купону (С7) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

<p>Датой начала купонного периода седьмого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций серии 01.</p>	<p>Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций серии 01.</p>	<p>Расчет суммы выплат по седьмому купону на одну Облигацию серии 01 производится по следующей формуле:</p> $КД = C7 * Nom * (T7 - T6) / (365 * 100\%),$ <p>где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 01; С7 - размер процентной ставки по седьмому купону, проценты годовых; Т6- дата начала седьмого купонного периода Облигаций серии 01; Т7 - дата окончания седьмого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 01 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
--	---	---

8. Купон: процентная ставка по восьмому купону (С8) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

Датой начала купонного периода	Датой окончания купонного периода	Расчет суммы выплат по восьмому купону на одну Облигацию серии 01 производится по
--------------------------------	-----------------------------------	---

<p>восьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций серии 01.</p>	<p>восьмого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций серии 01.</p>	<p>следующей формуле: $КД = C8 * Nom * (T8 - T7) / (365 * 100\%),$ где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации серии 01; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 01; C8 - размер процентной ставки по восьмому купону, проценты годовых; T7- дата начала восьмого купонного периода Облигаций; T8 - дата окончания восьмого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 01 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
---	---	--

9. Купон: процентная ставка по девятому купону (C9) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

<p>Датой начала купонного периода девятого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций серии 01.</p>	<p>Датой окончания купонного периода девятого купона является 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций серии 01.</p>	<p>Расчет суммы выплат по девятому купону на одну Облигацию серии 01 производится по следующей формуле: $КД = C9 * Nom * (T9 - T8) / (365 * 100\%),$ где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 01; C9 - размер процентной ставки по девятому купону, проценты годовых; T8- дата начала девятого купонного периода Облигаций серии 01; T9 - дата окончания девятого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 01 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
--	--	--

10. Купон: процентная ставка по десятому купону (C10) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом

процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

<p>Датой начала купонного периода десятого купона является 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций серии 01.</p>	<p>Датой окончания купонного периода десятого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций серии 01.</p>	<p>Расчет суммы выплат по десятому купону на одну Облигацию серии 01 производится по следующей формуле:</p> $КД = C10 * Nom * (T10 - T9) / (365 * 100\%),$ <p>где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 01; C10 - размер процентной ставки по десятому купону, проценты годовых; T9- дата начала десятого купонного периода Облигаций; T10 - дата окончания десятого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 01 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
---	--	--

Если дата выплаты купонного дохода по любому из десяти купонов по Облигациям серии 01 выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации серии 01 не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Порядок определения процентной ставки по купонам, начиная со второго:

а) Одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций серии 01 Эмитент может принять решение о том, что ставки всех купонов со второго по десятый устанавливаются равными процентной ставке по первому купону.

или

Одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций серии 01 Эмитент может принять решение о приобретении Облигаций серии 01 у их владельцев в течение последних 10 (Десяти) дней j-го купонного периода (j=1,...,9). В случае если такое решение принято Эмитентом, процентные ставки по всем купонам Облигаций серии 01, порядковый номер которых меньше или равен j, устанавливаются равными процентной ставке по первому купону.

Указанная информация, включая порядковые номера купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону, а также порядковый номер купонного периода (j), в котором владельцы Облигаций серии 01 могут требовать приобретения Облигаций серии 01 Эмитентом, раскрывается Эмитентом не позднее, чем за 1 (Один) календарный день до даты начала размещения Облигаций и в следующие сроки с момента составления протокола Совета директоров, которым принято решение о приобретении облигаций и об установлении процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

- в ленте новостей – не позднее 1 дня;

- на странице в сети "Интернет" – <http://www.rosneft.ru> – не позднее 2 дней;

В случае, если не все процентные ставки по купонам начиная со второго устанавливаются равными процентной ставке первого купона, данное сообщение должно содержать информацию об Участнике торгов (Агенте), уполномоченном Эмитентом на приобретение Облигаций серии 01. Указывается наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп)

Облигаций серии 01, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

Эмитент направляет сообщение о принятии решения об определении размера процента (купона) по Облигациям серии 01 в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг не позднее 5 дней с даты принятия решения об определении размера процента (купона) по Облигациям, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В случае если одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций серии 01, Эмитент не определяет ставку второго и последующих купонов и не принимает решение о приобретении Облигаций серии 01 у их владельцев, процентная ставка по второму купону определяется Эмитентом в числовом выражении после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг в Дату установления 2-го купона, которая наступает не позднее, чем за 14 (Четырнадцать) календарных дней до даты выплаты 1-го купона. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых. Эмитент имеет право определить в Дату установления 2-го купона ставки любого количества следующих за 2-м купоном неопределенных купонов.

В данном случае Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций серии 01 по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций серии 01 сверх указанной цены приобретения, в течение последних 10 (Десяти) дней 1-го купонного периода.

б) Процентная ставка по купонам, размер (порядок определения) которых не был установлен Эмитентом до даты начала размещения Облигаций серии 01 ($i=(j+1), \dots, 10$), определяется Эмитентом в числовом выражении после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг в Дату установления i -го купона, которая наступает не позднее, чем за 14 (Четырнадцать) календарных дней до даты выплаты $(i-1)$ -го купона. Эмитент имеет право определить в Дату установления i -го купона ставки любого количества следующих за i -м купоном неопределенных купонов (при этом k - номер последнего из определяемых купонов). При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

в) В случае, если после объявления ставок купонов (в соответствии с предыдущими подпунктами), у Облигации серии 01 останутся неопределенными ставки хотя бы одного из последующих купонов, тогда одновременно с сообщением о ставках i -го и других определяемых купонов по Облигациям серии 01 Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций серии 01 требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций серии 01 сверх указанной цены приобретения, в течение последних 10 (Десяти) дней k -го купонного периода (в случае если Эмитентом определяется ставка только одного i -го купона, $i=k$).

г) Порядок раскрытия информации о процентных ставках по купонам, в случае если одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций серии 01, Эмитент не определяет ставку второго и последующих купонов и не принимает решение о приобретении Облигаций серии 01 у их владельцев:

Информация об определенных Эмитентом ставках по купонам Облигаций серии 01, начиная со второго доводится до потенциальных приобретателей путем раскрытия в форме сообщения о существенных фактах не позднее, чем за 10 (Десять) календарных дней до даты начала i -го купонного периода по Облигациям серии 01 и в следующие сроки с момента составления протокола, на котором принято решение об установлении процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

- в ленте новостей – не позднее 1 дня;

- на странице в сети "Интернет" – <http://www.rosneft.ru> – не позднее 2 дней;

В случае, если не все процентные ставки по купонам начиная со второго определены, данное сообщение должно содержать информацию об Участнике торгов (Агенте), уполномоченном Эмитентом на приобретение Облигаций серии 01. Указывается наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций серии 01, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

Эмитент направляет сообщение о принятии решения об определении размера процента (купона) по Облигациям серии 01 в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг не позднее 5 дней с даты принятия решения об определении размера процента (купона) по Облигациям серии 01, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, не позднее, чем за 10 (Десять) дней до даты окончания (j-1)-го купонного периода (периода, в котором определяется процентная ставка по j-тому и последующим купонам).

б) Порядок и условия погашения облигаций и выплаты по ним процента (купона):

порядок и срок погашения облигаций:

срок (дата) погашения облигаций или порядок его определения.

Дата начала:

1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска

Дата окончания:

Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

Указываются иные условия и порядок погашения облигаций.

Погашение Облигаций серии 01 производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее - "Платежный агент"), функции которого выполняет:

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр"*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Почтовый адрес: *105062, г. Москва, ул. Машкова, дом 13, строение 1*

Если дата погашения Облигаций серии 01 приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций серии 01 не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Погашение Облигаций серии 01 производится по номинальной стоимости.

Выплата номинальной стоимости Облигаций серии 01 при их погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата номинальной стоимости Облигаций серии 01 осуществляется в следующем порядке:

Выплата производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций серии 01, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (третьему) рабочему дню до даты погашения Облигаций серии 01 (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 01 для выплаты погашения»).

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать денежные средства при выплате суммы погашения по Облигациям серии 01. Депоненты НДЦ, являющиеся номинальными держателями и не уполномоченные своими клиентами получать денежные средства при выплате суммы погашения по Облигациям серии 01, не позднее 12 часов 00 минут (Московского времени) 3 (третьего) рабочего дня до даты погашения Облигаций серии 01, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 01 для выплаты погашения.

Владелец Облигаций серии 01, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя облигаций – депонента НДЦ получать суммы от выплаты погашения Облигаций серии 01.

В случае если права владельца на Облигации серии 01 учитываются номинальным держателем Облигаций серии 01 и номинальный держатель Облигаций серии 01 уполномочен на получение суммы погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям серии 01, подразумевается номинальный держатель Облигаций серии 01.

В случае если права владельца на Облигации серии 01 не учитываются номинальным держателем Облигаций серии 01 или номинальный держатель Облигаций серии 01 не уполномочен владельцем на получение суммы погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям серии 01, подразумевается владелец Облигаций серии 01.

На основании имеющихся и/или предоставленных депонентами данных НДС составляет Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения, который предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту не позднее чем во 2 (второй) рабочий день до даты погашения Облигаций серии 01. Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 01 для выплаты погашения включает в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 01;

б) количество Облигаций серии 01, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного владельцем получать суммы погашения по Облигациям серии 01;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 01;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного владельцем получать суммы погашения по Облигациям серии 01, а именно:

номер счета в банке;

наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;

корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;

банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 01;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 01 (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.; с указанием наименования государства, резидентом которого является указанное лицо и т.д.).

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДС, а НДС обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:

*а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:
индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;*

б) в случае если владельцем Облигаций серии 01 является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;

- число, месяц и год рождения владельца;

- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;

- налоговый статус владельца;

- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);

- ИИН владельца (при его наличии).

- официальное подтверждение того, что физическое лицо является резидентом государства, с которым РФ заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения;

Также не позднее чем во 2 (второй) рабочий день до даты погашения, дополнительно к информации относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, включенной в Перечень владельцев и/или номинальных держателей, номинальный держатель обязан передать в НДС следующие документы, необходимые для применения соответствующих ставок налогообложения при налогообложении доходов, полученных по Облигациям:

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- подтверждение того, что юридическое лицо-нерезидент имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым РФ имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения (при условии заключения), которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, предоставляется также перевод на русский язык¹;

б) в случае, если получателем дохода по Облигациям будет постоянное представительство юридического лица-нерезидента:

- нотариально заверенная копия свидетельства о постановке указанного представительства на учет в налоговых органах Российской Федерации, оформленная не ранее чем в предшествующем налоговом периоде (если выплачиваемый доход относится к постоянному представительству получателя дохода в РФ).

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанных документов Эмитент не несет ответственности перед владельцами за неприменение соответствующих ставок налогообложения.

Владельцы Облигаций серии 01, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДС, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета, предоставленных ими в НДС. В случае непредставления или несвоевременного представления вышеуказанными лицами НДС указанных реквизитов исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций серии 01 на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям серии 01 производится на основании данных НДС, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям серии 01, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям серии 01, а владелец Облигаций серии 01 не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо

¹ Статьей 312 Налогового кодекса РФ предусмотрено представление налоговому агенту подтверждения, заверенного компетентным органом иностранного государства. Порядок оформления официальных документов, исходящих от компетентных органов иностранных государств, содержится в Гаагской конвенции от 05.10.1961, являющейся в силу ст. 15 Конституции РФ составной частью правовой системы РФ.

Согласно ст. 1 Конвенции Конвенция распространяется на официальные документы, которые были совершены на территории одного из договаривающихся государств и должны быть представлены на территории другого договаривающегося государства.

В силу ст. 3 Конвенции единственной формальностью, соблюдение которой может быть потребовано для удостоверения подлинности подписи, качества, в котором выступало лицо, подписавшее документ, и в надлежащем случае подлинности печати или штампа, которым скреплен этот документ, является проставление предусмотренного ст. 4 Конвенции апостиля компетентным органом государства, в котором этот документ был совершен.

Поскольку Конвенция распространяется на официальные документы, в том числе исходящие от органа или должностного лица, подчиняющегося юрисдикции государства, включая документы, исходящие из прокуратуры, секретаря суда или судебного исполнителя, такие документы должны соответствовать требованиям Конвенции, то есть содержать апостиль.

Таким образом, для применения льготного режима налогообложения иностранное лицо должно представить подтверждение, выданное компетентным органом государства и содержащее апостиль.

иной компенсации за такую задержку в платеже .

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платёжным агентом.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 01 для выплаты погашения Облигаций серии 01, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям серии 01.

В дату погашения Облигаций серии 01 Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 01, в пользу владельцев Облигаций серии 01.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям серии 01 со стороны нескольких владельцев Облигаций серии 01, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций серии 01.

Исполнение обязательств по Облигациям серии 01 по отношению к лицу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 01 для выплаты погашения, признается надлежащим в том числе, в случае отчуждения Облигаций серии 01 после даты составления вышеуказанного Перечня.

Обязательства Эмитента по уплате сумм погашения по Облигациям серии 01 считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

форма погашения облигаций (денежные средства, имущество, конвертация и т.д.):

Погашение Облигаций серии 01 производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций серии 01 формы погашения Облигаций серии 01 не предусмотрена.

дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:

Выплата производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций серии 01, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (третьему) рабочему дню до даты погашения Облигаций серии 01 (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения»).

Порядок и срок выплаты дохода по облигациям, включая порядок и срок выплаты каждого купона

Купонный (процентный) период		Срок (дата) выплаты купонного (процентного) дохода	Дата составления списка владельцев облигаций для выплаты купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания		

1. Купон: 1

Дата начала размещения Облигаций серии 01	182-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	182-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 01 производится в пользу владельцев Облигаций серии 01, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего третьему рабочему дню
---	--	--	---

			до даты окончания первого купонного периода.
<p>Порядок выплаты купонного дохода:</p> <p>Если дата выплаты купонного дохода приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций серии 01 не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.</p> <p>Выплата купонного дохода по Облигациям серии 01 производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.</p> <p>Выплата купонного дохода осуществляется в следующем порядке:</p> <p>Выплата производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций серии 01, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям выпуска (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 01 для выплаты купонного дохода»).</p> <p>Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать денежные средства при выплате купонного дохода по Облигациям серии 01. Депоненты НДЦ, являющиеся номинальными держателями и не уполномоченные своими клиентами получать денежные средства при выплате купонного дохода по Облигациям серии 01, не позднее 12 часов 00 минут (Московского времени) 3 (третьего) рабочего дня до даты выплаты купонного дохода по Облигациям, передают в НДЦ список владельцев Облигаций серии 01, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.</p> <p>Владелец Облигаций серии 01, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя облигаций – депонента НДЦ получать суммы от выплаты доходов по Облигациям серии 01.</p> <p>В случае если права владельца на Облигации серии 01 учитываются номинальным держателем Облигаций и номинальный держатель Облигаций серии 01 уполномочен на получение суммы купонного дохода по Облигациям серии 01, то под лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям серии 01, подразумевается номинальный держатель Облигаций.</p> <p>В случае если права владельца на Облигации серии 01 не учитываются номинальным держателем Облигаций или номинальный держатель Облигаций серии 01 не уполномочен владельцем на получение суммы купонного дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям, подразумевается владелец Облигаций серии 01.</p> <p>На основании имеющихся и/или предоставленных депонентами данных НДЦ составляет Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 01 для выплаты купонного дохода, который предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту не позднее чем во 2 (второй) рабочий день до даты выплаты дохода по Облигациям серии 01. Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода включает в себя следующие данные:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) полное наименование (Ф.И.О. – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям серии 01; б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям серии 01; в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного владельцем получать суммы дохода по Облигациям серии 01; г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного владельцем получать суммы дохода по Облигациям серии 01, а именно: 			

- номер счета в банке;
- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;
- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям серии 01;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям серии 01 (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.).

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 01 для выплаты сумм дохода следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций серии 01, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы дохода по Облигациям серии 01 или нет:

а) в случае если владельцем Облигаций серии 01 является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций серии 01 является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;

- число, месяц и год рождения владельца;

- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;

- налоговый статус владельца;

- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);

- ИНН владельца (при его наличии).

Также не позднее чем во 2 (второй) рабочий день до даты выплаты купонного дохода, дополнительно к информации относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, включенной в Перечень владельцев и/или номинальных держателей, номинальный держатель обязан передать в НДЦ следующие документы, необходимые для применения соответствующих ставок налогообложения при налогообложении доходов, полученных по Облигациям:

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- подтверждение того, что юридическое лицо-нерезидент имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым РФ имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения (при условии заключения), которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, предоставляется также перевод на русский язык.

б) в случае, если получателем дохода по Облигациям будет постоянное представительство юридического лица-нерезидента:

- нотариально заверенная копия свидетельства о постановке указанного представительства на учет в налоговых органах Российской Федерации, оформленная не ранее чем в предшествующем налоговом периоде (если выплачиваемый доход относится к постоянному представительству получателя дохода в РФ).

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанных документов Эмитент не несет ответственности перед владельцами за неприменение соответствующих ставок налогообложения.

Владельцы Облигаций серии 01, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета, предоставленных ими в НДЦ. В случае непредставления или несвоевременного представления вышеуказанными лицами НДЦ указанных реквизитов исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций серии 01 на дату

предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям серии 01 производится на основании данных НДС, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям серии 01, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям серии 01, а владелец Облигаций серии 01 не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 01.

В дату выплаты доходов по Облигациям серии 01 Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 01, в пользу владельцев Облигаций серии 01.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм доходов по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций серии 01, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций серии 01.

Исполнение обязательств по Облигациям серии 01 по отношению к лицу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 01 для выплаты купонного дохода, признается надлежащим в том числе, в случае отчуждения Облигаций серии 01 после даты составления вышеуказанного Перечня.

Купонный доход по неразмещенным Облигациям серии 01 не начисляется и не выплачивается.

Обязательства Эмитента по выплате купонного дохода считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

2. Купон: 2

182-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	364-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	364-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 01 производится в пользу владельцев Облигаций серии 01, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания второго купонного периода.
--	--	--	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты дохода по второму купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

3. Купон: 3

364-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 01 производится в пользу владельцев Облигаций серии 01, являющихся таковыми по состоянию
--	--	--	---

			на конец операционного дня НДЦ, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания третьего купонного периода.
--	--	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты дохода по третьему купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

4. Купон: 4

546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 01 производится в пользу владельцев Облигаций серии 01, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания четвертого купонного периода.
--	--	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты дохода по четвертому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

5. Купон: 5

728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 01 производится в пользу владельцев Облигаций серии 01, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания пятого купонного периода.
--	--	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты дохода по пятому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

6. Купон: 6

910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 01 производится в пользу владельцев Облигаций серии 01, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего
--	---	---	---

			третьему рабочему дню до даты окончания шестого купонного периода.
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по шестому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.</p>			

7. Купон: 7

1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1274-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1274-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 01 производится в пользу владельцев Облигаций серии 01, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания седьмого купонного периода.
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по седьмому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.</p>			

8. Купон: 8

1274-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1456-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1456-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 01 производится в пользу владельцев Облигаций серии 01, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания восьмого купонного периода.
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по восьмому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.</p>			

9. Купон: 9

1456-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1638-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1638-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 01 производится в пользу владельцев Облигаций серии 01, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания
---	---	---	---

			девятого купонного периода.
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по девятому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.</p>			
<p>10. Купон: 10</p>			
1638-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1820-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1820-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 01 производится в пользу владельцев Облигаций серии 01, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания десятого купонного периода.
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по десятому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону. Доход по десятому купону выплачивается одновременно с погашением Облигаций выпуска</p>			

Источники, за счет которых планируется исполнение обязательств по облигациям эмитента, а также прогноз эмитента в отношении наличия указанных источников на весь период обращения облигаций:
В качестве источников средств для исполнения обязательств по Облигациям выпуска Эмитент рассматривает доходы от основной хозяйственной деятельности – реализации (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти и нефтепродуктов.
Эмитент предполагает, что результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента позволят своевременно и в полном объеме выполнять обязательства Эмитента по Облигациям серии 01 на протяжении всего периода обращения Облигаций серии 01.

В случае размещения именных облигаций или облигаций с обязательным централизованным хранением приводятся:

Для Облигаций серии 01 предусмотрено обязательное централизованное хранение.

Дата составления списка владельцев облигаций для исполнения по ним обязательств (выплата процентов (купона), погашение):

Выплата номинальной стоимости/ купонного дохода по Облигациям серии 01 производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (третьему) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода / погашения номинальной стоимости Облигаций серии 01 (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 01 для выплаты погашения»).

Исполнение обязательств по Облигациям серии 01 по отношению к лицу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 01 для выплаты погашения, признается надлежащим в том числе, в случае отчуждения Облигаций серии 01 после даты составления вышеуказанного Перечня.

Обязательства Эмитента по уплате сумм погашения/купонного дохода по Облигациям серии 01 считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

в) Порядок и условия досрочного погашения облигаций:

Досрочное погашение облигаций по требованию их владельцев

В случае если Облигации серии 01 будут включены в котировальный список «В», их владельцы приобретут право предъявить их к досрочному погашению в случае делистинга этих облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти облигации в котировальные списки.

Досрочное погашение Облигаций серии 01 производится по номинальной стоимости. При этом дополнительно выплачивается накопленный купонный доход (НКД), рассчитанный на Дату досрочного погашения Облигаций серии 01.

порядок досрочного погашения облигаций по требованию их владельцев

Досрочное погашение Облигаций серии 01 производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций серии 01 не предусмотрена.

Досрочное погашение Облигаций серии 01 производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента, функции которого выполняет:

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр"*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Если дата досрочного погашения Облигаций серии 01 приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций серии 01 не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Досрочное погашение Облигаций серии 01 производится по номинальной стоимости. При этом дополнительно выплачивается накопленный купонный доход, рассчитанный на Дату досрочного погашения Облигаций серии 01.

В любой день между датой начала размещения и датой погашения выпуска величина НКД по Облигации рассчитывается по следующей формуле:

Порядок определения накопленного купонного дохода по Облигациям серии 01:

$$НКД = Cj * Nom * (T - T(j)) / 365 / 100\%$$

где

j - порядковый номер купонного периода, *j=1, 2, 3...10*;

НКД – накопленный купонный доход, в рублях;

Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 01, в рублях;

Cj - размер процентной ставки *j*-того купона, в процентах годовых;

T(j) - дата начала (*j*)-того купонного периода (для случая первого купонного периода *T(j)* – это дата начала размещения Облигаций серии 01);

T - дата расчета накопленного купонного дохода внутри *j*-купонного периода.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки. (Округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9).

Выплата номинальной стоимости Облигаций серии 01 и накопленного купонного дохода при их досрочном погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Срок (порядок определения срока), в течение которого облигации могут быть досрочно погашены эмитентом либо владельцами облигаций могут быть направлены (предъявлены) заявления, содержащие требование о досрочном погашении облигаций:

Дата досрочного погашения - Облигации серии 01 досрочно погашаются по требованию их владельцев в дату, наступающую через 25 рабочих дней с момента получения Эмитентом соответствующего уведомления фондовой биржи о принятии решения о делистинге Облигаций

серии 01, в случае если Облигации серии 01 Эмитента не входят в котировальные списки других фондовых бирж.

Заявления, содержащие требование о досрочном погашении облигаций, должны быть направлены Эмитенту в течение 15 рабочих дней, с момента раскрытия информации о досрочном погашении на ленте новостей.

порядок раскрытая эмитентом информации о досрочном погашении облигаций

Сообщение о получении Эмитентом от фондовой биржи уведомления о принятии решения о делистинге Облигаций, в случае если Облигации серии 01 Эмитента не входят в котировальные списки других фондовых бирж, и о досрочном погашении Облигаций серии 01 публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах в следующие сроки с даты получения Эмитентом от фондовой биржи уведомления о принятии решения о делистинге Облигаций серии 01:

- на лентах новостей информационных агентств "АКМ" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу www.rosneft.ru - не позднее 2 (Двух) дней;

Также Эмитент обязан направить в НДЦ уведомление о том, что фондовая биржа прислала ему уведомление о принятии решения о делистинге Облигаций серии 01, в случае если Облигации серии 01 Эмитента не входят в котировальные списки других фондовых бирж, о том, что Эмитент принимает Требования о досрочном погашении Облигаций и о дате досрочного погашения Облигаций серии 01.

Презюмируется, что депоненты НДЦ надлежащим образом уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям серии 01 и/или совершать иные действия необходимые для досрочного погашения Облигаций серии 01 в пользу владельцев Облигаций серии 01.

Депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, подает в НДЦ поручение на перевод Облигаций серии 01, подлежащих досрочному погашению, в раздел своего счета депо, предназначенный для учета Облигаций серии 01, подлежащих досрочному погашению.

Затем депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций серии 01 совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций серии 01 представляет Эмитенту письменное Требование о досрочном погашении Облигаций серии 01 с приложением следующих документов:

- Копия отчета НДЦ об операциях по счету депо владельца (номинального держателя) Облигации о переводе Облигаций серии 01 в раздел своего счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению;
- документов, подтверждающих полномочия лиц, подписавших требование от имени владельца Облигации серии 01 (в случае предъявления требования представителем владельца Облигации серии 01).

Требование должно содержать наименование события, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение, а также:

- а) полное наименование (Ф.И.О. владельца – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.
- б) количество Облигаций серии 01, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 01;
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 01;
- г) наименование и реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 01, а именно:
 - номер счета;
 - наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;

- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет.
- д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 01;
- е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 01 (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);
- ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 01;
- з) код ОКПО;
- и) код ОКВЭД;
- к) БИК (для кредитных организаций).

Нерезиденты и физические лица обязаны указать в Требовании следующую информацию:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций серии 01;
- полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 01;
- место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций серии 01;
- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 01;
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций серии 01;
- налоговый статус владельца Облигаций серии 01;

в случае если владельцем Облигаций серии 01 является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии

в случае если владельцем Облигаций серии 01 является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;
- ИНН владельца Облигаций серии 01 (при его наличии);
- число, месяц и год рождения владельца Облигаций серии 01.

Требование, содержащее положения о выплате наличных денег, не удовлетворяется.

Эмитент не несет обязательств по досрочному погашению Облигаций серии 01 по отношению:

- к лицам, не представившим в указанный срок свои заявления;
- к лицам, представившим заявление, не соответствующее установленным требованиям.

Дополнительно к указанной выше информации, содержащейся в Требовании, физическое лицо и юридическое лицо - нерезидент Российской Федерации, являющиеся владельцами Облигаций, обязаны передать Эмитенту, а номинальный держатель, уполномоченный владельцем совершать действия по досрочному погашению, обязан запросить у владельца и передать в Эмитенту следующие документы, необходимые для применения соответствующих ставок налогообложения при налогообложении доходов, полученных по Облигациям:

:

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- подтверждение того, что юридическое лицо-нерезидент имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым РФ имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения (при условии заключения), которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, предоставляется также перевод на русский язык;

б) в случае, если получателем дохода по Облигациям будет постоянное представительство юридического лица-нерезидента:

- нотариально заверенная копия свидетельства о постановке указанного представительства на учет в налоговых органах Российской Федерации, оформленная не ранее чем в предшествующем налоговом периоде (если выплачиваемый доход относится к постоянному представительству получателя дохода в РФ).

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанных документов Эмитент не несет ответственности перед владельцами за неприменение соответствующих ставок налогообложения.

Требование предъявляется Эмитенту по месту нахождения Эмитента с 9 до 18 часов в любой рабочий день с даты, с которой у владельца Облигаций серии 01 возникло право требовать досрочного погашения Облигаций или направляется по почтовому адресу Эмитента.

В течение 7 (Семи) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов, Эмитент осуществляет их проверку и в случае, если они удовлетворяют требованиям Эмитента, содержащимся в Решении о выпуске и Проспекте ценных бумаг, в отношении таких документов по форме и содержанию переводит необходимые денежные средства (причитающиеся владельцу Облигаций серии 01) на счет Платежного агента и предоставляет Платежному агенту уведомление, содержащее данные указанные в Требованиях о досрочном погашении Облигаций серии 01, необходимые для проведения платежа Платежным агентом в пользу владельца Облигаций серии 01. К уведомлению Эмитент прикладывает копии отчетов НДС об операциях по счетам депо владельцев (номинальных держателей) Облигаций о переводе Облигаций в разделы счетов депо, предназначенные для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.

В случае если форма или содержание представленных владельцем Облигаций серии 01 документов не соответствует требованиям, установленным Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, а также при наличии иных оснований, не позволяющих исполнить требование, Эмитент обязан направить владельцу Облигаций серии 01 уведомление о причинах их непринятия не позднее 7 (Семи) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов. Получение указанного уведомления не лишает владельца Облигаций серии 01 права, обратиться с требованиями о досрочном погашении Облигаций серии 01 повторно.

В случае, если предъявленное Эмитенту требование о досрочном погашении и/или необходимые документы не соответствуют условиям Решения о выпуске и Проспекта ценных бумаг, Эмитент направляет в НДС информацию об отказе в удовлетворении Требования о досрочном погашении (с указанием наименования, Ф.И.О. владельца – физического лица, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельцу).

Порядок зачисления и списания Облигаций серии 01 из раздела счета депо, предназначенного для учета Облигаций серии 01, подлежащих досрочному погашению, устанавливается условиями осуществления депозитарной деятельности и иными внутренними документами НДС.

Платежный агент в Дату досрочного погашения, при условии поступления денежных средств от Эмитента и данных, необходимых для осуществления соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций серии 01, переводит денежные средства в пользу владельца Облигаций серии 01, согласно указанным реквизитам. Не позднее рабочего дня, следующего за датой выплаты денежных средств лицам, указанным в поручении Эмитента, Платежный агент сообщает об осуществленном переводе Эмитенту.

После исполнения обязательств Эмитента по досрочному погашению, НДС производит списание погашенных Облигаций серии 01 с соответствующего раздела счета депо депонента, предназначенного для учета Облигаций серии 01, подлежащих досрочному погашению, на раздел эмиссионного счета депо Эмитента, предназначенный для учета погашенных Облигаций в порядке, определенном НДС.

Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.

После досрочного погашения Облигаций серии 01 Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств в форме сообщений о существенных фактах в сроки и порядке, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

На основании уведомления, полученного от Эмитента, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение

сумм досрочного погашения по Облигациям серии 01.

В дату досрочного погашения Облигаций серии 01 Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы досрочного погашения по Облигациям, в пользу владельцев Облигаций серии 01.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм досрочного погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций серии 01, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций серии 01.

Обязательства Эмитента по уплате сумм погашения по Облигациям серии 01 считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

Эмитент публикует информацию об исполнении обязательств по досрочному погашению облигаций в сроки и порядке, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

иные условия и порядок досрочного погашения облигаций, установленные Стандартами эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг, утвержденными Приказом ФСФР России № 07-4/пз-н от 25.01.2007 г., в зависимости от того, осуществляется ли досрочное погашение по усмотрению эмитента или по требованию владельцев облигаций:

Иные условия отсутствуют

Досрочное погашение по усмотрению эмитента

Возможность или невозможность досрочного погашения Облигаций серии 01 в течение периода их обращения по усмотрению Эмитента определяется решением Эмитента в дату раскрытия информации о дате начала размещения Облигаций серии 01. При этом, в случае если Эмитентом принято решение о возможности досрочного погашения облигаций по его усмотрению, Эмитент в таком решении определяет порядковый номер купонного периода, в дату окончания которого возможно досрочное погашение облигаций по усмотрению Эмитента.

Данное решение принимается единоличным исполнительным органом Эмитента.

порядок раскрытия информации о принятии решения о возможности или невозможности досрочного погашения облигаций по усмотрению Эмитента

Сообщение о принятии Эмитентом решения о возможности или невозможности досрочного погашения облигаций по усмотрению Эмитента публикуется как «Сообщение о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества» следующим образом:

- *на лентах новостей информационных агентств " АК&М " и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия решения о возможности (или невозможности) досрочного погашения Облигаций серии 01 и не позднее дня предшествующего дате начала размещения Облигаций;*
- *на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru - не позднее 2(Двух) дней с даты принятия решения о возможности (или невозможности) досрочного погашения Облигаций серии 01 и не позднее дня предшествующего дате начала размещения Облигаций серии 01;*

Текст сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 6 месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, должны направляться акционерным обществом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 дней с момента наступления соответствующего события.

Данное сообщение среди прочих сведений в случае принятия решения о возможности досрочного погашения Облигаций серии 01 по усмотрению их Эмитента должно включать в себя также порядок принятия Эмитентом решения о досрочном погашении Облигаций серии 01 в дату

окончания купонного периода, в дату окончания которого возможно досрочное погашение Облигаций серии 01 по усмотрению Эмитента; срок и порядок раскрытия информации о принятии решения о досрочном погашении Облигаций серии 01; номер купонного периода, в дату окончания которого возможно досрочное погашение Облигаций серии 01 по усмотрению Эмитента.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе о возможности / дате и условиях проведения досрочного погашения Облигаций серии 01 по усмотрению Эмитента или о непроведении досрочного погашения по усмотрению Эмитента в определенную ранее дату, но не позднее 2 (второго) рабочего дня после даты принятия соответствующего решения.

Эмитент направляет указанное сообщение в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг в срок не позднее 5 (пяти) дней с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о возможности досрочного погашения Облигаций серии 01.

порядок досрочного погашения Облигаций по усмотрению эмитента

Не позднее, чем за 20 рабочих дней до даты окончания купонного периода, в дату окончания которого решением Эмитента определена возможность досрочного погашения Облигаций серии 01 по усмотрению Эмитента, Эмитент может принять решение о досрочном погашении Облигаций серии 01 в дату окончания данного купонного периода.

Данное решение принимается единоличным исполнительным органом Эмитента.

Досрочное погашение Облигаций серии 01 производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций серии 01 формы погашения Облигаций серии 01 не предусмотрена.

Приобретение Облигаций серии 01 означает согласие приобретателя Облигаций серии 01 с возможностью их досрочного погашения по усмотрению Эмитента.

Досрочное погашение Облигаций серии 01 по усмотрению Эмитента осуществляется в отношении всех облигаций выпуска.

Досрочное погашение Облигаций серии 01 производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента, функции которого выполняет:

Полное фирменное наименование: **Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **НДЦ**

Место нахождения: г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4

Если дата досрочного погашения Облигаций серии 01 приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Досрочное погашение Облигаций серии 01 производится по номинальной стоимости. При этом выплачивается купонный доход по i -му купонному периоду, где i - порядковый номер купонного периода в дату выплаты которого осуществляется досрочное погашение облигаций выпуска.

Выплата номинальной стоимости и купонного дохода Облигаций серии 01 при их досрочном погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций серии 01, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (третьему) рабочему дню до даты досрочного погашения Облигаций серии 01 (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 01 для выплаты досрочного погашения»).

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать денежные средства при выплате суммы досрочного погашения по Облигациям серии 01. Депоненты НДЦ, являющиеся номинальными держателями и не уполномоченные своими клиентами получать денежные средства при выплате суммы досрочного погашения по Облигациям, не позднее 13 часов 00 минут (Московского времени) дня, предшествующего 2 (второму) рабочему дню до даты досрочного погашения Облигаций серии 01, передают в НДЦ список владельцев Облигаций,

который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 01 для выплаты досрочного погашения.

Владелец Облигаций серии 01, если он не является депонентом НДС, может уполномочить номинального держателя облигаций – депонента НДС получать суммы от выплаты досрочного погашения Облигаций серии 01.

В случае если права владельца на Облигации серии 01 учитываются номинальным держателем Облигаций и номинальный держатель Облигаций серии 01 уполномочен на получение суммы досрочного погашения по Облигациям серии 01, то под лицом, уполномоченным получать суммы досрочного погашения по Облигациям серии 01, подразумевается номинальный держатель Облигаций серии 01.

В случае если права владельца на Облигации серии 01 не учитываются номинальным держателем Облигаций или номинальный держатель Облигаций серии 01 не уполномочен владельцем на получение суммы досрочного погашения по Облигациям серии 01, то под лицом, уполномоченным получать суммы досрочного погашения по Облигациям, подразумевается владелец Облигаций серии 01.

На основании имеющихся и/или предоставленных депонентами данных НДС составляет Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты досрочного погашения, который предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту не позднее чем во 2 (второй) рабочий день до даты досрочного погашения Облигаций. Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 01 для выплаты досрочного погашения включает в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям серии 01;

б) количество Облигаций серии 01, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного владельцем получать суммы досрочного погашения по Облигациям серии 01;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям серии 01;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного владельцем получать суммы досрочного погашения по Облигациям серии 01, а именно:

номер счета в банке;

наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;

корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;

банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям серии 01;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.).

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДС, а НДС обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 01 для выплаты сумм досрочного погашения следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций серии 01, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы досрочного погашения по Облигациям серии 01 или нет:

а) в случае если владельцем Облигаций серии 01 является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций серии 01 является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
- число, месяц и год рождения владельца;
- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;
- налоговый статус владельца;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);
- ИНН владельца (при его наличии).

Дополнительно к информации относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, включенной в Перечень владельцев и/или номинальных держателей для выплаты сумм досрочного погашения, номинальный держатель обязан запросить у владельца и передать в НДЦ или Эмитенту следующие документы, необходимые для применения соответствующих ставок налогообложения при налогообложении доходов, полученных по Облигациям:

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- подтверждение того, что юридическое лицо-нерезидент имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым РФ имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения (при условии заключения), которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, предоставляется также перевод на русский язык

б) в случае, если получателем дохода по Облигациям будет постоянное представительство юридического лица-нерезидента:

- нотариально заверенная копия свидетельства о постановке указанного представительства на учет в налоговых органах Российской Федерации, оформленная не ранее чем в предшествующем налоговом периоде (если выплачиваемый доход относится к постоянному представительству получателя дохода в РФ).

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанных документов Эмитент не несет ответственности перед владельцами за неприменение соответствующих ставок налогообложения.

Владельцы Облигаций серии 01, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета, предоставленных ими в НДЦ. В случае непредставления или несвоевременного представления вышеуказанными лицами НДЦ указанных реквизитов исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций серии 01 на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям серии 01, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигаций серии 01 не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже .

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платежного агента в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 01 для выплаты досрочного погашения Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм досрочного погашения по Облигациям серии 01.

В дату досрочного погашения Облигаций серии 01 Платежный агент перечисляет

необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы досрочного погашения по Облигациям, в пользу владельцев Облигаций серии 01.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм досрочного погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций серии 01, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций серии 01.

Исполнение обязательств по Облигациям серии 01 по отношению к лицу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 01 для выплаты досрочного погашения, признается надлежащим в том числе, в случае отчуждения Облигаций после даты составления вышеуказанного Перечня.

Обязательства Эмитента по уплате сумм досрочного погашения по Облигациям серии 01 считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

Срок в течение которого облигации могут быть досрочно погашены Эмитентом

В случае принятия Эмитентом решения о досрочном погашении по усмотрению эмитента Облигации серии 01 будут досрочно погашены в дату окончания данного купонного периода.

Дата начала досрочного погашения:

Дата окончания купонного периода в дату окончания которого возможно досрочное погашение Облигаций серии 01 по усмотрению Эмитента

Дата окончания досрочного погашения:

Даты начала и окончания досрочного погашения Облигаций выпуска совпадают.

порядок раскрытия информации о досрочном погашении облигаций

Уведомление о принятии Эмитентом решения о досрочном погашении облигаций серии 01 публикуется Эмитентом как «Сообщение о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества» следующим образом:

- *на лентах новостей информационных агентств " АК&М " и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия решения о досрочном погашении Облигаций;*
- *на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru - не позднее 2(Двух) дней с даты принятия решения о досрочном погашении Облигаций;*

Данное уведомление среди прочих сведений должно включать в себя также стоимость досрочного погашения, срок и порядок осуществления Эмитентом досрочного погашения Облигаций серии 01.

Текст сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 6 месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, должны направляться акционерным обществом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 дней с момента наступления соответствующего события.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе о возможности / дате и условиях проведения досрочного погашения Облигаций серии 01 по усмотрению Эмитента или о непроведении досрочного погашения по усмотрению Эмитента в определенную ранее дату, но не позднее 2 (второго) рабочего дня после даты принятия соответствующего решения.

Также Эмитент не позднее чем за 14 (Четырнадцать) дней до даты окончания купонного периода, в дату окончания которого возможно досрочное погашение Облигаций серии 01 по усмотрению Эмитента, обязан направить в НДЦ уведомление о том, что Эмитент принял решение о досрочном погашении облигаций выпуска в дату окончания данного купонного периода.

г) порядок и условия приобретения облигаций эмитентом с возможностью их последующего обращения:

Предусматривается возможность приобретения Эмитентом Облигаций серии 01 по соглашению с

их владельцем (владельцами) и по требованию их владельца (владельцев) с возможностью их дальнейшего обращения до истечения срока погашения. Приобретение Эмитентом Облигаций серии 01 возможно только после даты государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций. Эмитент имеет право приобретать Облигации настоящего выпуска путем заключения сделок купли-продажи облигаций с владельцами Облигаций в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе на основании публичных безотзывных оферт Эмитента, публикуемых в средствах массовой информации.

Приобретение Эмитентом Облигаций серии 01 по требованию их владельца (владельцев):
Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций серии 01 требовать от Эмитента приобретения Облигаций серии 01 в течение последних 10 (десяти) календарных дней купонного периода, предшествующего купонному периоду, по которому размер купона определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций серии 01 (далее - "Период предъявления Облигаций серии 01 к приобретению Эмитентом"). Владельцы Облигаций имеют право требовать от Эмитента приобретения Облигаций серии 01 в случаях, описанных в п. 9.3.1. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Для целей настоящего пункта вводятся следующие обозначения:

(i-1) - номер купонного периода, в котором владельцы имеют право требовать от эмитента приобретения Облигаций серии 01.

i - номер купонного периода, в котором купон устанавливается Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций.

Агент – Участник торгов, уполномоченный Эмитентом на приобретение Облигаций серии 01. Информация о назначенном Агенте (наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций серии 01, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг) раскрывается Эмитентом в сообщениях, публикуемых в соответствии с п.9.3.1. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Порядок и условия приобретения Эмитентом Облигаций серии 01 по требованию владельцев Облигаций:

1) Владелец Облигаций серии 01, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. В случае, если владелец Облигаций серии 01 не является Участником торгов, он заключает соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов, и дает ему поручение осуществить все необходимые действия для продажи Облигаций серии 01 Эмитенту. Участник торгов, действующий за счет и по поручению владельцев Облигаций серии 01, а также действующий от своего имени и за свой счет, далее именуется "Держатель" или "Держатель Облигаций".

2) в течение Периода предъявления Облигаций серии 01 к приобретению Эмитентом Держатель Облигаций должен передать агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать определенное количество Облигаций серии 01 (далее - "Уведомление"). Уведомление должно быть подписано уполномоченным лицом Держателя Облигаций. Удовлетворению подлежат только те Уведомления, которые были надлежаще оформлены и фактически получены агентом Эмитента в течение Периода предъявления Облигаций серии 01 к приобретению Эмитентом. Независимо от даты отправления Уведомления, полученные агентом Эмитента по окончании Периода предъявления Облигаций серии 01 к приобретению Эмитентом, удовлетворению не подлежат.

Уведомление должно быть составлено на фирменном бланке Держателя по следующей форме:

«Настоящим _____ (полное наименование Держателя Облигаций) сообщает о намерении продать ОАО «НК «Роснефть» неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 01 ОАО «НК «Роснефть»», государственный регистрационный номер выпуска _____, принадлежащие _____ (полное наименование владельца

Облигаций) в соответствии с условиями Проспекта ценных бумаг и Решения о выпуске ценных бумаг.

Полное наименование Держателя:

Количество предлагаемых к продаже Облигаций (цифрами и прописью).

Подпись, Печать Держателя.»

3) после передачи Уведомления Держатель Облигаций серии 01 подает адресную заявку на продажу указанного в Уведомлении количества Облигаций серии 01 в Систему торгов Биржи в соответствии с ее Правилами торгов и другими нормативными документами, регулирующими проведение торгов по ценным бумагам на Бирже (далее - "Правила торгов"), адресованную агенту Эмитента, являющемуся Участником торгов Биржи, с указанием Цены Приобретения Облигаций (как определено ниже), и кодом расчетов Т0. Данная заявка должна быть выставлена Держателем в систему торгов с 11 часов 00 минут до 13 часов 00 минут по московскому времени в Дату Приобретения Облигаций серии 01 Эмитентом.

Дата Приобретения Облигаций серии 01 определяется как второй рабочий день с даты начала i-го купонного периода по Облигациям серии 01; Цена Приобретения Облигаций серии 01 определяется как 100 (сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций серии 01. При этом дополнительно выплачивается накопленный купонный доход, рассчитанный на Дату Приобретения Облигаций;

4) Сделки по приобретению Эмитентом Облигаций серии 01 у Держателей Облигаций совершаются на Бирже в соответствии с Правилами торгов.

Эмитент обязуется в срок с 16 часов 00 минут до 18 часов 00 минут по московскому времени в Дату Приобретения Облигаций серии 01 Эмитентом подать через агента встречные адресные заявки к заявкам Держателей Облигаций серии 01, от которых Эмитент (агент Эмитента) получил Уведомления, поданные в соответствии с п.10.1. (2) Решения о выпуске ценных бумаг и находящимся в Системе торгов Биржи к моменту заключения сделки.

Расчёты по заключенным сделкам производятся на условиях "поставка против платежа" в соответствии с правилами клиринга ЗАО ММВБ.

Приобретение Эмитентом Облигаций по соглашению с их владельцем (владельцами):

Для целей настоящего пункта вводится следующее обозначение:

Агент – Участник торгов, уполномоченный Эмитентом на приобретение Облигаций серии 01. Информация о назначенном Агенте (наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций серии 01, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг) раскрывается Эмитентом в сообщениях, публикуемых в соответствии с порядком, указанным ниже в настоящем пункте.

Решением о выпуске предусматривается возможность приобретения Облигаций серии 01 Эмитентом по соглашению с их владельцем (владельцами) с возможностью их дальнейшего обращения до истечения срока погашения. Эмитент имеет право приобретать собственные Облигации путем заключения договоров купли-продажи Облигаций в соответствии с законодательством РФ, в том числе на основании публичных безотзывных офферт Эмитента, публикуемых в средствах массовой информации. Решение о приобретении Облигаций серии 01, в том числе на основании публичных безотзывных офферт, принимается уполномоченным органом Эмитента. При принятии указанного решения уполномоченным органом Эмитента должны быть установлены условия, порядок и сроки приобретения Облигаций серии 01, которые будут опубликованы на лентах новостей и на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru, При этом срок приобретения Облигаций серии 01 не может наступить ранее даты

государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций серии 01 или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций серии 01.

Приобретение Облигаций серии 01 по соглашению с их владельцем (владельцами) с возможностью их дальнейшего обращения по предложению Эмитента осуществляется в следующем порядке:

а) Решение о приобретении Облигаций серии 01 принимается уполномоченным органом Эмитента с учетом положений Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.

б) В соответствии со сроками, условиями и порядком приобретения Облигаций серии 01, опубликованными на лентах новостей и на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru, Эмитент приобретает Облигации у владельцев Облигаций путем совершения сделок купли-продажи с использованием системы торгов Биржи. Владелец Облигаций серии 01, являющийся Участником торгов Биржи и желающий продать Облигации серии 01 Эмитенту, действует самостоятельно. В случае, если владелец Облигаций не является Участником торгов Биржи, он может заключить соответствующий договор с любым Участником торгов Биржи, и дать ему поручение на продажу Облигаций серии 01 Эмитенту.

Держатель Облигаций в срок, указанный в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций серии 01, должен передать агенту Эмитента Уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций серии 01 условиях. Указанное Уведомление должно быть подписано уполномоченным лицом Держателя Облигаций серии 01 и содержать информацию о полном наименовании Держателя, серии и количестве Облигаций серии 01 предлагаемых к продаже, адресе Держателя для направления корреспонденции, контактном телефоне и факсе.

Уведомление считается полученным агентом с даты вручения адресату, при условии соответствия Уведомления всем требованиям, установленным сообщением о приобретении Облигаций. Эмитент не несет обязательств по приобретению Облигаций серии 01 по отношению:

- к лицам, не представившим в указанный срок свои Уведомления;
- к лицам, представившим Уведомление, не соответствующее установленным требованиям.

в) С 11 часов 00 минут до 13 часов 00 минут по московскому времени в соответствующую дату приобретения Эмитентом Облигаций серии 01, указанную в сообщении, Держатель, ранее передавший Уведомление агенту, подает адресную заявку (далее - "Заявка") на продажу определенного количества Облигаций серии 01 в Систему торгов Биржи в соответствии с Правилами торгов, адресованную агенту Эмитента, с указанием цены Облигации, определенной в сообщении о приобретении Облигаций серии 01 и кодом расчетов Т0. Количество Облигаций в Заявке должно совпадать с количеством Облигаций серии 01, указанных в Уведомлении. Количество Облигаций, находящееся на счете депо Держателя в Некоммерческом партнерстве "Национальный депозитарный центр" по состоянию на момент подачи заявки Эмитентом Облигаций серии 01, не может быть меньше количества Облигаций, указанного в Уведомлении. Достаточным свидетельством выставления Держателем Заявки на продажу Облигаций серии 01 признается выписка из реестра заявок, составленная по форме соответствующего Приложения к Правилам проведения торгов по ценным бумагам на Бирже, заверенная подписью уполномоченного лица Биржи.

Эмитент обязуется в срок с 16 часов 00 минут до 18 часов 00 минут по московскому времени в соответствующую дату приобретения Облигаций серии 01, указанную в сообщении о приобретении Облигаций серии 01, подать через своего агента встречные адресные заявки к Заявкам, поданным в соответствии с условиями, опубликованными в сообщении о приобретении Облигаций и находящимся в Системе торгов к моменту подачи встречных заявок.

Расчёты по заключенным сделкам производятся на условиях "поставка против платежа" в соответствии с правилами клиринга ЗАО ММВБ.

В случае принятия владельцами облигаций предложения об их приобретении Эмитентом в отношении большего количества облигаций, чем указано в таком предложении, Эмитент приобретает облигации у владельцев пропорционально заявленным требованиям при соблюдении условия о приобретении только целых облигаций.

Сроки приобретения облигаций и порядок раскрытия эмитентом информации о приобретении облигаций

В случае приобретения Эмитентом облигаций выпуска они поступают на эмиссионный счет депо Эмитента в НДС.

В последующем приобретенные Эмитентом Облигации серии 01 могут быть вновь выпущены в обращение на вторичный рынок (при условии соблюдения Эмитентом требований законодательства Российской Федерации).

Срок приобретения облигаций или порядок его определения:

- В случаях, когда приобретение Облигаций серии 01 Эмитентом осуществляется по требованию владельцев Облигаций, Дата Приобретения Облигаций серии 01 Эмитентом определяется в соответствии с п.10.1. Решения о выпуске ценных бумаг.

- В случае принятия решения Эмитентом о приобретении Облигаций серии 01 по соглашению с их владельцами в соответствии с п.10.2. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг, в том числе на основании публичных безотзывных оферт Эмитента, публикуемых в средствах массовой информации, сроки и другие условия приобретения Облигаций устанавливаются Эмитентом и публикуются на лентах новостей и на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru.

Порядок раскрытия эмитентом информации о приобретении облигаций:

1. Информация об определенных Эмитентом ставках по купонам Облигаций серии 01, начиная со второго доводится до потенциальных приобретателей путем раскрытия в форме сообщения о существенных фактах не позднее, чем за 10 (Десять) календарных дней до даты начала i-го купонного периода по Облигациям серии 01 и в следующие сроки с момента составления протокола, на котором принято решение об установлении процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

-на лентах новостей информационных агентств "АКМ" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг– не позднее 1 дня;

-на странице Эмитента в сети Интернет" – www.rosneft.ru - не позднее 2 дней;

В случае, если не все процентные ставки по купонам начиная со второго определены, данное сообщение должно содержать информацию об Участнике торгов (Агенте), уполномоченном Эмитентом на приобретение Облигаций серии 01. Указывается наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

Эмитент направляет сообщение о принятии решения об определении размера процента (купона) по Облигациям серии 01 в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг не позднее 5 дней с даты принятия решения об определении размера процента (купона) по Облигациям, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, не позднее, чем за 10 (Десять) дней до даты окончания (j-1)-го купонного периода (периода, в котором определяется процентная ставка по j-тому и последующим купонам).

2. В случае принятия Эмитентом решения о приобретении Облигаций серии 01 по соглашению с их владельцем (владельцами), в том числе на основании публичных безотзывных оферт, сообщение о соответствующем решении раскрывается не позднее

- 1 (одного) дня на лентах новостей информационных агентств "АКМ" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг,

- 2 (двух) дней на странице Эмитента в сети "Интернет" по адресу: www.rosneft.ru

с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором Эмитентом принято решение о приобретении Облигаций серии 01, но не позднее 14 (Четырнадцати) дней до даты начала приобретения Облигаций серии 01. Данное сообщение включает в себя следующую информацию:

- дату принятия решения о приобретении (выкупе) Облигаций выпуска;
- серию и форму Облигаций серии 01, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций серии 01;
- количество приобретаемых Облигаций серии 01;
- срок, в течение которого держатель Облигации серии 01 может передать агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на установленных в решении Эмитента о приобретении Облигаций и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций серии 01 условиях.
- дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- дату окончания приобретения Облигаций выпуска;
- цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;
- порядок приобретения Облигаций выпуска;
- форму и срок оплаты;
- наименование агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций, его место нахождения, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

3. Публикация Эмитентом информации о приобретении Облигаций серии 01 на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации на лентах новостей.

4. Эмитент раскрывает информацию об исполнении обязательств по приобретению Облигаций в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг:

- на лентах новостей информационных агентств "АКМ" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты окончания установленного срока приобретения Облигаций серии 01;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу www.rosneft.ru - не позднее 2 (Двух) дней с даты окончания установленного срока приобретения Облигаций серии 01;

Эмитент направляет сообщение о приобретении Облигаций серии 01 в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг не позднее 5 дней с даты окончания срока приобретения Облигаций серии 01, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события

5. Информация о назначении или отмене назначения Эмитентом иных Агентов по приобретению Облигаций серии 01 и отмене таких назначений раскрывается Эмитентом следующим образом:

в ленте новостей (АК&М, Интерфакс) - в течение 5 (пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены;

на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - в течение 5 (пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены.

Информация о назначении или отмене назначения Агентов по приобретению Облигаций серии 01 публикуется Эмитентом на странице Эмитента в сети Интернет после публикации на ленте новостей.

д) Сведения о платежных агентах по облигациям:

Выплата купонного (процентного) дохода и погашение осуществляется Эмитентом через платежного агента, функции которого выполняет:

Полное фирменное наименование: **Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **НДЦ**

Место нахождения: **г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

Почтовый адрес: **105062, г. Москва, ул. Машикова, дом 13, строение 1**

Телефон: **(495) 956-27-90**

Факс: **(495) 956-27-92**

Адрес страницы в сети Интернет: **www.ndc.ru**

Номер лицензии на осуществление депозитарной деятельности: **177-03431-000100**

Дата выдачи: **4.12.2000.**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Лицензирующий орган: **ФКЦБ России**

Обязанности и функции платежного агента:

- **От имени и за счет Эмитента осуществлять перечисление денежных средств лицам, указанным в Перечне держателей Облигаций для выплаты купонного дохода/погашения/досрочного погашения, в размере, в сроки и в порядке, установленными Решением о выпуске ценных бумаг, договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.**

- **При этом денежные средства Эмитента, предназначенные для проведения Платежным агентом погашения облигаций, досрочного погашения Облигаций или выплаты купонного дохода по Облигациям, должны быть предварительно перечислены Эмитентом по указанным Платежным агентом реквизитам банковского счета в порядке и в сроки, установленные Решением о выпуске ценных бумаг, договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.**

- **Предоставлять депонентам Депозитария, а также всем заинтересованным лицам, информацию о сроках и условиях выплаты купонного дохода по Облигациям и/или погашения Облигаций путем размещения указанной информации на официальном WEB-сайте Депозитария по адресу: www.ndc.ru.**

- **Соблюдать конфиденциальность информации, полученной Платежным агентом в процессе исполнения обязательств, если эта информация не является общедоступной или не подлежит раскрытию в соответствии с нормативно-правовыми актами Российской Федерации.**

Эмитент может назначать иных платёжных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуется Эмитентом в сроки:

в ленте новостей (АК&М, Интерфакс) - в течение 5 (пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены;

на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru - в течение 5 (пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены.

Информация о назначении или отмене назначения платежных агентов публикуется Эмитентом на странице Эмитента в сети Интернет после публикации на ленте новостей. Погашение Облигаций серии 01 производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций серии 01.

е) Действия владельцев Облигаций серии 01 в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения эмитентом обязательств по облигациям:

В соответствии со ст. 810 и 811 Гражданского кодекса РФ Эмитент обязан вернуть владельцам при погашении Облигаций их номинальную стоимость и выплатить купонный доход по Облигациям в срок и в порядке, предусмотренные условиями Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.

Дефолт - неисполнение обязательств Эмитента по Облигациям серии 01 в случае:

- просрочки исполнения обязательства по выплате купонного дохода по Облигациям серии 01 в порядке и сроки, указанные в Решении о выпуске ценных бумаг и в Проспекте ценных бумаг на срок более 7 дней или отказа от исполнения указанного обязательства;
- просрочки исполнения обязательства по выплате номинальной стоимости по Облигациям серии 01 в порядке и сроки, указанные в Решении о выпуске ценных бумаг и в Проспекте ценных бумаг на срок более 30 дней или отказа от исполнения указанного обязательства.

Исполнение соответствующих обязательств с просрочкой, однако в течение указанных в настоящем пункте сроков, составляет технический дефолт.

В случае неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям серии 01 (в том числе дефолта или технического дефолта) владельцы Облигаций имеют право обратиться к Поручителям с требованием на условиях и в порядке, описанном в п.12 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2, Проспекта ценных бумаг.

В случае невозможности получения владельцами Облигаций удовлетворения требований по принадлежащим им Облигациям серии 01, предъявленных Эмитенту и/или Поручителям, владельцы Облигаций вправе обратиться в суд (арбитражный суд или суд общей юрисдикции) с иском к Эмитенту и/или Поручителям.

В случае технического дефолта владельцы Облигаций серии 01 имеют право обращаться с иском к Эмитенту с требованием уплатить проценты за несвоевременное исполнение обязательств по Облигациям серии 01 в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса РФ.

Общий срок исковой давности согласно статье 196 Гражданского кодекса Российской Федерации устанавливается в три года. В соответствии со статьей 200 Гражданского кодекса Российской Федерации течение срока исковой давности начинается по окончании срока исполнения обязательств Эмитента.

Подведомственность гражданских дел судам установлена статьей 22 Гражданского процессуального кодекса Российской Федерации. В соответствии с указанной статьей суды общей юрисдикции рассматривают и разрешают иски с участием граждан, организаций, органов государственной власти, органов местного самоуправления о защите нарушенных или оспариваемых прав, свобод и законных интересов, по спорам, возникающим из гражданских, семейных, трудовых, жилищных, земельных, экологических и иных правоотношений.

Подведомственность дел арбитражному суду установлена статьей 27 Арбитражного процессуального кодекса Российской Федерации. В соответствии с указанной статьей арбитражному суду подведомственны дела по экономическим спорам и другие дела, связанные с осуществлением предпринимательской и иной экономической деятельности. Арбитражные суды разрешают экономические споры и рассматривают иные дела с участием организаций, являющихся юридическими лицами, граждан, осуществляющих предпринимательскую деятельность без образования юридического лица и имеющих статус индивидуального предпринимателя, приобретенный в установленном законом порядке (далее - индивидуальные предприниматели), а в случаях, предусмотренных АПК РФ и иными федеральными законами, с участием Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, государственных органов, органов местного самоуправления, иных органов, должностных лиц, образований, не имеющих статуса юридического лица, и граждан, не имеющих статуса индивидуального предпринимателя (далее - организации и граждане).

Споры в связи с Офертой о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска облигаций передаются на разрешение в Арбитражный суд г. Москвы, если иное не предусмотрено применимым законодательством Российской Федерации.

В случае дефолта и/или технического дефолта Эмитент в течении 10 дней с даты наступления дефолта и/или технического дефолта публикует в газете «Ведомости», на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> информацию, которая включает в себя:

- объем неисполненных обязательств;
- причину неисполнения обязательств;

- перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований.

Дополнительно Эмитент публикует сообщение о наступлении дефолта и/или технического дефолта по Облигациям серии 01 на ленте новостей (АК&М, Интерфакс) в течение 5 дней с даты наступления данного события.

ж) Сведения о лице, предоставляющем обеспечение:

Лицом, предоставившим обеспечение по данному выпуску Облигаций серии 01 (далее – именуемое «Поручитель»), является:

*Полное фирменное наименование на русском языке: **Закрытое акционерное общество «Востокшельф»***

*сокращенное фирменное наименование поручителя: **ЗАО «Востокшельф»***

*Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1***

*Идентификационный номер налогоплательщика: **7706184465***

*номер государственной регистрации юридического лица: **609.307***

*дата регистрации: **19.11.1998 г.***

*наименование органа, осуществившего государственную регистрацию, в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о государственной регистрации юридического лица: **Московская регистрационная палата***

*основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1027700196952***

*дата регистрации: **09.09.2002 г.***

*наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года: **Управление МНС России по г. Москве***

Расчет суммы величин, предусмотренных подпунктами "а" - "д" пункта 3.12 ПОЛОЖЕНИЯ О РАСКРЫТИИ ИНФОРМАЦИИ ЭМИТЕНТАМИ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ N 06-117/пз-н от 10.10.2006 г. , и в случае, когда такая сумма меньше суммарной величины обязательств эмитента по облигациям, указывается на то, что приобретение таких облигаций относится к категории инвестиций с повышенным риском:

*1. Стоимость чистых активов Эмитента на 30.06.2007 г.: **312 415 316 тыс. руб.***

*2. Размер поручительства, предоставленного Закрытым акционерным обществом «Востокшельф» в обеспечение исполнения обязательств по облигациям: **суммарная номинальная стоимость Облигаций серии 01 (15 000 000 000 рублей) и совокупный купонный доход по Облигациям серии 01.***

*Стоимость чистых активов Поручителя на 30.06.2007 г.: **7 082 тыс. руб.***

Так как размер предоставляемого поручительства превышает стоимость чистых активов Поручителя, то при расчете показателей учитывается размер чистых активов.

*Сведения о стоимости имущества физического лица, в случае, если исполнение обязательств по облигациям обеспечивается поручительством, предоставляемым физическим лицом: **поручительство физического лица в обеспечение исполнения обязательств по Облигациям серии 01 не предоставлялась.***

Исполнение обязательств по Облигациям серии 01 не обеспечивается государственной или муниципальной гарантией.

Исполнение обязательств по Облигациям серии 01 не обеспечивается банковской гарантией.

*Сумма показателей складывается из стоимости чистых активов Эмитента и размера чистых активов Поручителя, что составляет **312 422 398 тыс. руб.** и соответственно больше суммарной величины обязательств по Облигациям серии 01, включая проценты.*

Следовательно, приобретение Облигаций серии 01 не связано с повышенным риском.

Дополнительные сведения о Поручителе ЗАО «Востокшельф», предусмотренные разделами III (за исключением пункта 3.4), IV, V, VI, VII, VIII и X проспекта ценных бумаг, раскрываются в Приложении № 1 к настоящему Проспекту ценных бумаг.

з) Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям:

Способ обеспечения: **Поручительство**

Размер обеспечения (руб.): суммарная номинальная стоимость Облигаций серии 01 (15 000 000 000 рублей) и совокупный купонный доход по Облигациям серии 01.

ОФЕРТА

о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска облигаций

г. Москва

«04» октября 2007 года

Настоящая Оферта является предложением заключить договор поручительства на условиях, указанных в настоящей Оферте, любому лицу, желающему приобрести облигации Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» с обеспечением.

1. Термины и определения

1.1. «Андеррайтер» - посредник при размещении

1.2. «НДЦ» - Некоммерческое Партнерство «Национальный депозитарный центр», выполняющее функции депозитария Облигаций.

1.3. «Облигации» - документарные процентные облигации на предъявителя серии 01 в общем количестве 15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая, выпускаемые Эмитентом в соответствии с Эмиссионными Документами.

1.4. «Поручитель» - Закрытое акционерное общество «Востокшельф»

1.5. «Объем Неисполненных Обязательств» - объем, в котором Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента.

1.6. «Обязательства Эмитента» - обязательства Эмитента перед владельцами Облигаций, определенные пунктом 3.1. настоящей Оферты.

1.7. «Оферта» - настоящая Оферта.

1.8. «Сумма Обеспечения» - сумма в размере суммарной номинальной стоимости Облигаций (15 000 000 000 рублей) и совокупного купонного дохода по Облигациям

1.9. «Событие Неисполнения Обязательств» - любой из случаев, указанных в пунктах 3.3.1.-3.3.3. настоящей Оферты.

1.10. «Срок Исполнения Обязательств Эмитента» - любой из сроков, указанных в пунктах 3.3.1.-3.3.3. настоящей Оферты.

1.11. «Требование» - требование владельца Облигаций об исполнении обязательств к Поручителю, соответствующее условиям пунктов 3.7.1.-3.7.5. настоящей Оферты.

1.12. ФСФР - Федеральная служба по финансовым рынкам (ФСФР России).

1.13. «Эмиссионные Документы» - решение о выпуске ценных бумаг и проспект ценных бумаг, утвержденные решением Совета директоров Эмитента «04» октября 2007 года (Протокол № 8 от 06 октября 2007 г.).

1.14. «Эмитент» - Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть», зарегистрированное в соответствии с законодательством Российской Федерации Московской регистрационной палатой 07.12.1995 г., номер государственной регистрации - 024.537. (внесена запись в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года Управлением МНС России по г. Москве, 12.08.2002 г. за основным государственным регистрационным номером 1027700043502), расположенное по адресу Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

2. Условия акцепта Оферты

2.1. Настоящей Офертой Поручитель предлагает любому лицу, желающему приобрести Облигации, заключить договор с Поручителем о предоставлении Поручителем в соответствии с законодательством Российской Федерации, учредительными документами Поручителя и условиями Оферты обеспечения в форме поручительства для целей выпуска Облигаций. Договор поручительства, которым обеспечивается исполнение обязательств по облигациям, считается заключенным с момента возникновения у их первого владельца прав на такие облигации, при этом письменная форма договора поручительства считается соблюденной

2.2. Оферта является публичной и выражает волю Поручителя заключить договор поручительства на указанных в Оферте условиях и с соблюдением предусмотренной процедуры с любым лицом, желающим приобрести Облигации.

2.3. Оферта является безотзывной, то есть не может быть отозвана в течение срока, установленного для акцепта Оферты.

2.4. Настоящая Оферта подлежит включению в полном объеме в Эмиссионные Документы. Оферта считается полученной адресатом в момент обеспечения Эмитентом всем потенциальным приобретателям Облигаций возможности доступа к информации о выпуске Облигаций, содержащейся в Эмиссионных Документах и подлежащей раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

2.5. Акцепт Оферты может быть совершен только путем приобретения одной или нескольких Облигаций в порядке и на условиях, определенных Эмиссионными Документами. Приобретение Облигаций в любом количестве означает акцепт Оферты и, соответственно, заключение таким лицом договора поручительства с Поручителем, по которому Поручитель несет солидарную с Эмитентом ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств перед приобретателем Облигаций на условиях, установленных Офертой. С переходом прав на Облигацию к ее приобретателю переходят права по указанному договору поручительства в том же объеме и на тех же условиях, которые существуют на момент перехода прав на Облигацию.

3. Обязательства Поручителя. Порядок и условия их исполнения.

3.1. Поручитель принимает на себя ответственность за исполнение Эмитентом его обязательств по выплате владельцам Облигаций их номинальной стоимости (основной суммы долга), выплате причитающихся процентов (купонного дохода), приобретению Эмитентом Облигаций на следующих условиях:

3.1.1. Поручитель несет ответственность перед владельцами Облигаций в размере, не превышающем Суммы Обеспечения, а в случае недостаточности Суммы Обеспечения для удовлетворения всех требований владельцев Облигаций, предъявленных ими к Поручителю в порядке, установленном Офертой, Поручитель распределяет Сумму Обеспечения между всеми владельцами Облигаций пропорционально предъявленным ими вышеуказанным образом требованиям;

3.1.2. Сумма произведенного Поручителем в порядке, установленном Офертой, платежа, недостаточная для полного удовлетворения всех требований владельцев Облигаций, предъявленных ими к Поручителю в соответствии с условиями Оферты, при отсутствии иного соглашения погашает, прежде всего, основную сумму долга, а в оставшейся части - причитающиеся проценты (купонный доход) и/или сумму ответственности за ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по приобретению облигаций.

3.2. Поручитель несет солидарную ответственность с Эмитентом перед владельцами Облигаций. Поручитель обязуется отвечать за исполнение Эмитентом Обязательств Эмитента только после того, как будет установлено, что Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента, и только в той части, в которой Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента.

3.3. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом Обязательств Эмитента, считается установленным в следующих случаях:

3.3.1. Эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме купонный доход в виде процентов к номинальной стоимости Облигаций владельцам Облигаций в сроки, определенные Эмиссионными Документами;

3.3.2. Эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме основную сумму долга при погашении (в том числе при досрочном погашении) Облигаций в сроки, определенные Эмиссионными Документами, владельцам Облигаций;

3.3.3. Эмитент не выполнил требование или выполнил не в полном объеме требование владельцев Облигаций о приобретении Облигаций в сроки и на условиях, определяемых Эмиссионными Документами. Сроки исполнения соответствующих Обязательств Эмитента наступают в дни приобретения Эмитентом Облигаций, установленные Эмитентом в соответствии с Эмиссионными Документами;

3.4. Поручитель обязуется в соответствии с условиями Оферты отвечать за неисполнение/ненадлежащее исполнение Эмитентом Обязательств Эмитента в Объеме Неисполненных Обязательств.

3.5. В своих отношениях с владельцами Облигаций Поручитель исходит из Объемы Неисполненных Обязательств, сообщенного Поручителю Эмитентом или по его поручению третьими лицами или публично раскрытого Эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации, если владельцами Облигаций не будет доказан больший Объем Неисполненных Обязательств.

3.6. В случае установления факта неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом Обязательств Эмитента, Поручитель обязуется в соответствии с условиями Оферты отвечать за исполнение обязательств Эмитента в Объемы Неисполненных Обязательств и в пределах Суммы Обеспечения, если владельцами Облигаций будут предъявлены к Поручителю Требования, соответствующие условиям Оферты.

3.7. Требование должно соответствовать следующим условиям:

3.7.1. Требование должно быть предъявлено к Поручителю в письменной форме и подписано владельцем Облигаций или (в случае, если Облигации переданы в номинальное держание и номинальный держатель уполномочен получать суммы погашения и/или иных доходов по Облигациям и/или требовать от Эмитента приобретения Облигаций и предъявлять Требование) номинальным держателем Облигаций, а, если владельцем является юридическое лицо, также скреплено его печатью;

3.7.2. в Требовании должны быть указаны: фамилия, имя, отчество (для физических лиц), наименование (для юридических лиц) владельца Облигаций, его ИНН, место жительства (для физических лиц), место нахождения (для юридических лиц), реквизиты его банковского счета, Объем Неисполненных Обязательств в отношении владельца Облигаций, направляющего данное Требование;

3.7.3. Требование должно быть предъявлено к Поручителю не позднее 90 (девяносто) дней со дня наступления Срока Исполнения Обязательств в отношении владельца Облигаций, направляющего данное Требование (при этом датой предъявления считается дата подтвержденного получения Поручителем соответствующего Требования);

3.7.4. К Требованию должна быть приложена подтверждающая права владельца Облигаций на его Облигации выписка со счета ДЕПО в НДЦ, или депозитариях, являющихся депонентами по отношению к НДЦ; В случае предъявления требования, предполагающего погашение Облигаций, также должна быть приложена копия отчета НДЦ, заверенная депозитарием, о переводе Облигаций в раздел счета депо, предназначенный для блокирования ценных бумаг при погашении

3.7.5. Требование и приложенные к нему документы должны быть направлены Поручителю заказным письмом, курьерской почтой или экспресс-почтой.

3.8. Поручитель рассматривает Требование в течение 14 (четырнадцати) рабочих дней со дня предъявления Поручителю Требования.

3.9. Не рассматриваются Требования, предъявленные к Поручителю позднее 90 (девяносто) дней со дня наступления Срока Исполнения Обязательств в отношении владельцев Облигаций, направивших данное Требование.

3.10. В случае принятия решения Поручителем об удовлетворении Требования, Поручитель не позднее, чем в 5 (пятый) рабочий день с даты истечения срока рассмотрения (п. 3.8. Оферты) письменно уведомляет о принятом решении владельца Облигаций или номинального держателя, направившего Требование. После направления таких уведомлений, Поручитель не позднее 10 (десятого) рабочего дня с даты истечения срока рассмотрения Требования об Исполнении Обязательств, осуществляет платеж в размере соответствующего Требования об Исполнении Обязательств в соответствии с условиями Оферты на банковский счет владельца или номинального держателя Облигаций, реквизиты которого указаны в Требовании об Исполнении Обязательств. Поручитель не несет ответственности за неисполнение своих обязательств, если такое неисполнение обусловлено предоставлением Поручителю недостоверных данных, указанных в п.3.7.2. настоящей Оферты, в таком случае любые дополнительные расходы по надлежащему исполнению Поручителем своих обязательств возмещаются за счет владельца Облигаций или номинального держателя Облигаций.

3.11. В отношении Облигаций, в погашении которых отказано/требование о погашении которых удовлетворено, Поручитель направляет информацию об отказе в удовлетворении Требования/ о погашении в НДЦ (с указанием наименования, Ф.И.О. владельца, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельцу).

4. Срок действия поручительства

4.1. *Права и обязанности по поручительству, предусмотренному настоящей Офертой, вступают в силу с момента заключения приобретателем Облигаций договора поручительства с Поручителем в соответствии с п.2.5. настоящей Оферты.*

4.2. *Предусмотренное Офертой поручительство Поручителя прекращается:*

4.2.1. *в случае прекращения Обязательств Эмитента. При этом, в случае осуществления выплат по Облигациям владельцу Облигаций в полном объеме настоящая Оферта прекращает свое действие в отношении такого владельца, оставаясь действительной в отношении других владельцев Облигаций.*

4.2.2. *в случае изменения Обязательств Эмитента, влекущего увеличение ответственности или иные неблагоприятные последствия для Поручителя, без согласия последнего;*

4.2.3. *по иным основаниям, установленным федеральным законом.*

5. Прочие условия

5.1. *Все вопросы отношений Поручителя и владельцев Облигаций, касающиеся Облигаций и не урегулированные Офертой, регулируются Эмиссионными Документами, понимаются и толкуются в соответствии с ними и законодательством Российской Федерации.*

5.2. *В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по Оферте Поручитель и владельцы Облигаций несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.*

5.3. *Споры в связи с Офертой передаются на разрешение в Арбитражный суд г. Москвы, если иное не предусмотрено применимым законодательством Российской Федерации.*

5.4. *Настоящая Оферта составлена в 2 (двух) подлинных экземплярах, один из которых находится у Поручителя, второй хранится у Андеррайтера по месту его нахождения. В случае расхождения между текстами вышеперечисленных экземпляров Оферты, приоритет при толковании и применении Оферты должен отдаваться экземпляру Оферты, хранящемуся у Андеррайтера.*

6. Адреса и банковские реквизиты Поручителя

Место нахождения: 115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1
Почтовый адрес: 109004, г. Москва, ул. Николоямская, д. 40/22, стр. 4
ИНН 7706184465
р/с 40702810400000000387
в ОАО «Всероссийский банк развития регионов» г. Москва
БИК 044525880 к/с 30101810900000000880

Подписи:

Генеральный директор
управляющей организации ЗАО «Востокшельф» -
Закрытого акционерного общества «Сахалинские проекты» _____ Л.С. Бродский

Специальные права облигаций с обеспечением:

Облигация серии 01 с обеспечением предоставляет ее владельцу все права, возникающие из такого обеспечения;

С переходом прав на облигацию серии 01 с обеспечением к новому владельцу (приобретателю) переходят все права, вытекающие из такого обеспечения;

Передача прав, возникших из предоставленного обеспечения, без передачи прав на облигацию является недействительной.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения эмитентом обязательств по облигациям поручитель и эмитент несут солидарную ответственность;

Период заключения договоров поручительства и форма договоров поручительства:

Договор поручительства, которым обеспечивается исполнение обязательств по облигациям, считается заключенным с момента возникновения у их первого владельца прав на такие облигации, при этом письменная форма договора поручительства считается соблюденной.

Обязательство эмитента обеспечить права владельцев ценных бумаг при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав

Эмитент обязуется обеспечить права владельцев облигаций при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.

Обязательство лиц, предоставивших обеспечение по облигациям обеспечить исполнение обязательств эмитента перед владельцами облигаций в случае отказа эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения

Лицо, предоставившее обеспечение по облигациям – Закрытое акционерное общество «Востокшельф» обязуется обеспечить исполнение обязательств эмитента перед владельцами облигаций в случае отказа эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения

Поручитель обязуется отвечать в полном объёме, как и Эмитент, перед владельцами Облигаций серии 01 Эмитента, отчёт об итогах выпуска которых зарегистрирован в установленном законом порядке или уведомление об итогах выпуска которых предоставлено в регистрирующий орган, за исполнение Эмитентом своих обязательств перед владельцами Облигаций серии 01, в том числе:

- обязательство по выплате совокупного купонного дохода по 15 000 000 (Пятнадцати миллионам) штук Облигаций серии 01 (порядок определения размера и срок выплаты купонного дохода указывается Эмитентом в решении о выпуске ценных бумаг и проспекте ценных бумаг (далее – Эмиссионные документы));

- обязательство по приобретению облигаций серии 01, в порядке предусмотренном Эмиссионными документами;

- обязательство по погашению номинальной стоимости облигаций серии 01 (в том числе досрочному) в порядке, предусмотренном Эмиссионными документами и законодательством РФ.

порядок уведомления (раскрытия информации) об изменении условий обеспечения исполнения обязательств по облигациям, происходящих по причинам, не зависящим от эмитента или владельцев облигаций с обеспечением (реорганизация, ликвидация или банкротство лица, предоставившего обеспечение; утрата предмета залога в связи с прекращением права собственности или права хозяйственного ведения по установленным законом основаниям, гибелью или повреждением предмета залога; иное):

Эмитент раскрывает информацию об изменении условий обеспечения исполнения обязательств по облигациям, происходящих по причинам, не зависящим от эмитента или владельцев облигаций с обеспечением (реорганизация, ликвидация или банкротство лица, предоставившего обеспечение; иное) в ленте новостей в течение 5 (пяти) дней с даты возникновения соответствующего события.

9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах

Размещаемые Облигации серии 01 являются неконвертируемыми ценными бумагами.

9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента

Сведения не указываются для выпуска ценных бумаг данного вида.

9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием

Размещаемые Облигации серии 01 не являются облигациями с ипотечным покрытием.

9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Цена размещения Облигаций серии 01 устанавливается равной 1000 (одна тысяча) рублей за Облигацию серии 01 (100% от номинальной стоимости).

Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций серии 01 также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), определяемый по следующей формуле:

$НКД = Nom * C * ((T - T0) / 365) / 100\%$, где

НКД - накопленный купонный доход, руб.

Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 01, руб.;

C - размер процентной ставки первого купонного периода, проценты годовых;

T - дата размещения Облигаций серии 01;

T0 - дата начала размещения Облигаций серии 01.

Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 01 определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9).

В случае если при размещении ценных бумаг предоставляется преимущественное право приобретения ценных бумаг, дополнительно указывается цена или порядок определения цены размещения ценных бумаг лицам, имеющим такое преимущественное право: **Преимущественное право приобретения ценных бумаг не предусмотрено.**

9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Преимущественное право приобретения ценных бумаг не предусмотрено.

9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Указываются ограничения, устанавливаемые акционерным обществом в соответствии с его уставом на максимальное количество акций или их номинальную стоимость, принадлежащих одному акционеру: **такие ограничения отсутствуют**

Отдельно указываются ограничения, предусмотренные уставом эмитента и законодательством Российской Федерации, для потенциальных приобретателей - нерезидентов, в том числе ограничения на размер доли участия иностранных лиц в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Такие ограничения отсутствуют.

В соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и Федеральным законом «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» запрещается:

- обращение ценных бумаг до полной их оплаты и государственной регистрации отчета об итогах их выпуска/представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска);

- рекламировать и/или предлагать неограниченному кругу лиц ценные бумаги эмитентов, не раскрывающих информацию в объеме и порядке, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации о ценных бумагах и нормативными правовыми актами Федеральной комиссии.

Облигации серии 01 допускаются к свободному обращению на биржевом и внебиржевом рынках.

Нерезиденты могут приобретать Облигации серии 01 в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

Обращение облигаций серии 01 на вторичном рынке начинается в первый день, следующий за датой регистрации регистрирующим органом отчета об итогах выпуска ценных бумаг/ представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска, и завершается в дату погашения облигаций.

На внебиржевом рынке Облигации серии 01 обращаются без ограничений до даты погашения Облигаций серии 01. На биржевом рынке Облигации серии 01 обращаются с изъятиями, установленными организаторами торговли на рынке ценных бумаг.

Указываются любые иные ограничения, установленные законодательством Российской Федерации, учредительными документами эмитента на обращение размещаемых ценных бумаг.

Прочие ограничения на эмиссию Облигаций серии 01 и ограничения в отношении возможных приобретателей размещаемых облигаций не предусмотрены.

9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Эмитент ранее не выпускал облигации.

9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом с привлечением профессиональных участников рынка ценных бумаг, оказывающих эмитенту услуги по размещению и по организации размещения ценных бумаг:

Организациями, оказывающими Эмитенту услуги по размещению и по организации размещения Облигаций серии 01 (далее – «Организаторы»), являются Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Тройка Диалог», «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), Банк ВТБ (открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Тройка Диалог»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО ИК «Тройка Диалог»*

ИНН: 7710048970

Место нахождения: *Российская Федерация, 125009, город Москва, Романов переулок, д. 4*

Почтовый адрес: *Российская Федерация, 125009, город Москва, Романов переулок, д. 4*

Номер лицензии: *№ 177-06514-100000 (на осуществление брокерской деятельности)*

Дата выдачи: *08 апреля 2003 года*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Лицензирующий орган: *ФКЦБ России*

Номер лицензии: *№ 177-06518-010000 (на осуществление дилерской деятельности)*

Дата выдачи: *08 апреля 2003 года*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Лицензирующий орган: *ФКЦБ России*

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

ИНН: 7744001497

Место нахождения: *Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1*

Почтовый адрес: *117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 63*

Номер лицензии: *№ 177-04229-100000 (на осуществление брокерской деятельности)*

Дата выдачи: *27 декабря 2000 года*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Лицензирующий орган: *ФКЦБ России*

Номер лицензии: *177-04280-010000 (на осуществление дилерской деятельности)*

Дата выдачи: *27 декабря 2000 года*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Лицензирующий орган: **ФКЦБ России**

Полное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество)**

Сокращенное наименование: **ОАО Банк ВТБ**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29.**

ИНН: **7702070139**

Номер лицензии на осуществление брокерской деятельности: **№ 177-06492-1000000**

Дата выдачи лицензии: **25.03.2003**

Срок действия лицензии: **без ограничения срока действия**

Орган, выдавший лицензию: **ФКЦБ России**

Андеррайтером выпуска облигаций (Посредником при размещении), действующим по поручению и за счет Эмитента, может выступить любой из указанных Организаторов.

Одновременно с раскрытием информации о дате начала размещения Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций.

Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций, следующим образом:

- **на лентах новостей информационных агентств "АКМ" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг – не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения ценных бумаг;**
- **на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения ценных бумаг.**

Указанное сообщение должно содержать также реквизиты счета, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату Облигаций.

Основные функции Организаторов:

Услуги, оказываемые Организаторами Эмитенту по Соглашению (далее «Услуги»), включают в себя нижеследующие:

- **разработку рекомендаций относительно концепции (структуры и параметров) Облигационного займа;**
- **предоставление консультаций по вопросам, связанным с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемыми к процедуре выпуска Облигаций, их размещения, обращения и погашения, в том числе предоставление консультаций при раскрытии информации на этапах процедуры эмиссии Облигаций и помощь в подготовке соответствующих информационных сообщений;**
- **подготовку проектов документации, необходимой для выпуска, размещения и обращения Облигаций, которая должна быть утверждена Эмитентом, а именно:**
 - **решение о размещении Облигаций;**
 - **решение о выпуске ценных бумаг;**
 - **проспект ценных бумаг;**
 - **отчет об итогах выпуска ценных бумаг или уведомление об итогах выпуска, если эмиссия Облигаций осуществляется без регистрации отчета об итогах выпуска. В последнем случае, также подписание уведомления, при наличии на то требования действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемого к процедуре выпуска Облигаций,**

далее совместно именуемые «Эмиссионные документы»;

- *подготовку прогноза возможного формирования цены на Облигации после их допуска к размещению. Предоставление аналитических материалов по анализу рынка Облигаций после размещения;*
- *подготовку рекламных, презентационных и иных материалов, в том числе инвестиционного меморандума облигационного займа в целях распространения вышеуказанных материалов среди потенциальных инвесторов;*
- *организацию переговоров и представление Эмитента в процессе переговоров с потенциальными инвесторами;*
- *предоставление Эмитенту консультаций после государственной регистрации выпуска Облигаций о порядке допуска Облигаций к биржевым торгам ;*
- *организацию маркетинговых мероприятий выпуска Облигаций (в частности, проведение презентаций облигационных займов, организация и проведение роуд-шоу);*
- *осуществление иных необходимых мероприятий, согласованных Сторонами и направленных на размещение Облигаций;*

Во избежание сомнений Стороны соглашаются, что Услуги, оказываемые Организаторами Эмитенту по Соглашению, не включают специализированные консультации, в том числе профессиональные юридические услуги, аудиторские услуги и налоговое консультирование.

Основные функции Посредника при размещении (Андеррайтера):

- *удовлетворение заявок на заключение сделок по покупке Облигаций, при этом Андеррайтер действует по поручению и за счет Эмитента в соответствии с условиями договора и процедурой, установленной Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг;*
- *совершение от имени и за счет Эмитента действий, связанных с допуском Облигаций к размещению на Бирже;*
- *информирование Эмитента о количестве фактически размещенных Облигаций, а также о размере полученных от продажи Облигаций денежных средств;*
- *перечисление денежных средств, получаемых Андеррайтером от приобретателей Облигаций в счет их оплаты, на расчетный счет Эмитента в соответствии с условиями заключенного договора;*
- *осуществление иных действий, необходимых для исполнения своих обязательств по размещению Облигаций, в соответствии с законодательством РФ и договором между Эмитентом и Андеррайтером.*

наличие у Организаторов обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг, которое обязаны приобрести Организаторы, и срок (порядок определения срока), по истечении которого Организаторы обязаны приобрести такое количество ценных бумаг:

У Организаторов в соответствии с договором отсутствуют обязанности по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг.

наличие у Организаторов обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, а при наличии такой обязанности - также срок (порядок определения срока), в течение которого Организаторы обязаны осуществлять стабилизацию или оказывать услуги маркет-мейкера:

В случае включения Облигаций серии 01 в котировальный список «В», Организаторы предполагают заключить договор о выполнении обязательств маркет-мейкера в отношении Облигаций в течение всего срока их нахождения в котировальном списке «В». Маркет-мейкер обязуется в течение всего срока нахождения Облигаций серии 01 в котировальном списке «В» ЗАО «ФБ ММВБ», осуществлять обслуживание в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа

ММВБ» обращение Облигаций серии 01 путем выставления и поддержания двусторонних котировок на покупку и продажу Облигаций серии 01.

наличие у Организаторов права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг, а при наличии такого права - дополнительное количество (порядок определения количества) ценных бумаг, которое может быть приобретено Организаторами, и срок (порядок определения срока), в течение которого указанным лицом может быть реализовано право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг:

У Организаторов отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

размер вознаграждения лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, а если такое вознаграждение (часть вознаграждения) выплачивается указанному лицу за оказание услуг, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе услуг маркет-мейкера, - также размер такого вознаграждения:

Размер вознаграждения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг: не более 0,2% (Ноль целых две десятых процента) от общей номинальной стоимости фактически размещенных Облигаций (не более 30 млн. руб.).

Вознаграждение (часть вознаграждения) за оказание услуг, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе услуг маркет-мейкера составит 10 000 (десять тысяч) рублей.

В случае, если одновременно с размещением ценных бумаг планируется предложить к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа), дополнительно указываются: **на дату утверждения Решения о выпуске и Проспекта ценных бумаг в обращении отсутствуют иные облигации Эмитента**

9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг

Облигации серии 01 размещаются путем открытой подписки. Круг потенциальных приобретателей размещаемых ценных бумаг не ограничен.

Нерезиденты могут приобретать Облигации серии 01 в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Размещение ценных бумаг будет происходить посредством подписки путем проведения торгов, организатором которых является фондовая биржа.

Размещение Облигаций серии 01 может быть проведено с включением или без включения Облигаций серии 01 в котировальный список «В». При этом включение Облигаций серии 01 в котировальный список «В» будет осуществлено в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».

Наименование лица, организующего проведение торгов:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Фондовая Биржа ММВБ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Место нахождения: **125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13**

Почтовый адрес: **125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13**

Дата государственной регистрации: **2.12.2003**

Регистрационный номер: **1037789012414**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Межрайонная инспекция МНС России № 46 по г. Москве**

Номер лицензии: **077-10489-000001**

Дата выдачи: **23.08.2007**

Срок действия: **Бессрочная**

Лицензирующий орган: **ФСФР России**

Эмитент предполагает обратиться к Бирже так же для допуска размещаемых ценных бумаг ко вторичному обращению на Бирже.

Потенциальный покупатель Облигаций серии 01, может действовать самостоятельно, в случае если он допущен к торгам на Бирже.

В случае, если потенциальный покупатель не допущен к торгам на Бирже, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, допущенным к торгам на Бирже, и дать ему поручение на приобретение Облигаций серии 01, либо получить доступ к торгам на Бирже и действовать самостоятельно.

Обязательным условием приобретения Облигаций серии 01 на Бирже при их размещении является предварительное резервирование достаточного для приобретения объема денежных средств покупателя на счете Участника торгов, от имени которого подана заявка на покупку Облигаций серии 01, в Расчетной Палате ММВБ.

НКО ЗАО "Расчетная палата ММВБ" (далее - Расчетная палата ММВБ).

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация Закрытое акционерное общество "Расчетная палата Московской межбанковской валютной биржи"**

Сокращенное наименование: **ЗАО РП ММВБ**

Место нахождения: **125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 8**

Почтовый адрес: **125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 8.**

При этом денежные средства должны быть предварительно зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты того количества Облигаций серии 01, которое указано в заявках на приобретение Облигаций серии 01, с учётом всех необходимых комиссионных сборов (начиная со второго дня размещения дополнительно с учетом накопленного НКД).

При этом денежные средства должны быть предварительно зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты того количества Облигаций серии 01, которое указано в заявках на приобретение Облигаций серии 01, с учётом всех необходимых комиссионных сборов (начиная со второго дня размещения дополнительно с учетом накопленного НКД). В случае соответствия условий заявок указанным выше требованиям они регистрируются на Бирже, а затем акцептуются Андеррайтером на Бирже.

Проданные при размещении Облигации серии 01 переводятся Депозитарием на счета депо приобретателей Облигаций в дату совершения сделки купли-продажи Облигаций.

Для совершения сделки купли-продажи Облигаций серии 01 при их размещении потенциальный покупатель обязан заранее (до даты начала размещения Облигаций серии 01) открыть соответствующий счёт депо в Депозитарии, осуществляющим централизованное хранение Облигаций выпуска, или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к Депозитарию. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих Депозитариев.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций серии 01, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.

9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

Доля участия акционеров в уставном капитале Эмитента в результате размещения ценных бумаг не изменится.

9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг

Общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг:

не более 0,22 % от номинальной стоимости выпуска облигаций серии 01 (или 33 000 тыс. рублей).

В том числе, уплачиваются:

сумма уплаченной государственной пошлины, взимаемой в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг:

Государственная пошлина за рассмотрение заявления о государственной регистрации выпуска эмиссионных ценных бумаг - 1 000 руб. (0,0000067% от номинальной стоимости выпуска облигаций серии 01);

Государственная пошлина за регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг - 100 000 руб. (0,00067% от номинальной стоимости выпуска облигаций серии 01).

Государственная пошлина за рассмотрение заявления о регистрации Отчета об итогах выпуска эмиссионных ценных бумаг - 1 000 руб. (0,0000067% от номинальной стоимости выпуска облигаций серии 01)

Государственная пошлина за регистрацию Отчета об итогах выпуска эмиссионных ценных бумаг - 10 000 руб. (0,000066% от номинальной стоимости выпуска облигаций серии 01).

размер расходов эмитента, связанных с оплатой услуг консультантов, принимающих (принимавших) участие в подготовке и проведении эмиссии ценных бумаг, а также лиц, оказывающих эмитенту услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг:

Размер вознаграждения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения Облигаций серии 01 – не более 30 000 000 руб. (не более 0,2% (Ноль целых две десятых процента) от общей номинальной стоимости фактически размещенных Облигаций серии 01.

Консультанты не привлекались.

размер расходов эмитента, связанных с допуском ценных бумаг эмитента к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг, в том числе включением ценных бумаг эмитента в котировальный список фондовой биржи (листингом ценных бумаг): *354 000 руб. (с НДС) +950 000 руб. (с НДС)+ 123 900 руб. (с НДС) (0,00952 % от номинальной стоимости выпуска облигаций серии 01).*

размер расходов эмитента, связанных с раскрытием информации в ходе эмиссии ценных бумаг, в том числе расходов по изготовлению брошюр или иной печатной продукции, связанной с проведением эмиссии ценных бумаг: *70 000 руб. (с НДС) + 100 000 руб. (с НДС) (0,001133% от номинальной стоимости выпуска облигаций серии 01).*

размер расходов эмитента, связанных с рекламой размещаемых ценных бумаг, проведением исследования рынка (маркетинга) ценных бумаг, организацией и проведением встреч с инвесторами, презентацией размещаемых ценных бумаг (road-show): *50 000 руб. (с НДС) (0,000333 % от номинальной стоимости выпуска облигаций серии 01).*

иные расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг: хранение сертификата ц.б. в НДС: *1 159 704 руб. (с НДС) (0,00773% от номинальной стоимости выпуска облигаций серии 01).*

В случае, если расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг, оплачиваются третьими лицами, указывается на это обстоятельство и раскрываются сведения о таких лицах и оплаченных (оплачиваемых) ими расходах эмитента: *расходы эмитента третьими лицами не оплачиваются*

9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации

В случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ, денежные средства подлежат возврату приобретателям в порядке, предусмотренном Положением ФКЦБ России "О порядке возврата владельцам ценных бумаг денежных средств (иного имущества), полученных Эмитентом в счет оплаты ценных бумаг, выпуск которых признан несостоявшимся или недействительным" (Утверждено Постановлением ФКЦБ России от 8 сентября 1998 г. № 36).

До истечения 3 (третьего) дня с даты получения письменного уведомления ФСФР России об аннулировании государственной регистрации настоящего выпуска Облигаций серии 01 Эмитент обязан создать комиссию по организации возврата средств, использованным для приобретения Облигаций, владельцам таких Облигаций серии 01.

Такая Комиссия:

- осуществляет уведомление владельцев/номинальных держателей Облигаций серии 01 о порядке возврата средств, использованных для приобретения Облигаций серии 01,*
- организует возврат средств, использованных для приобретения Облигаций серии 01, владельцам/номинальным держателям Облигаций серии 01,*
- определяет размер возвращаемых каждому владельцу/номинальному держателю Облигаций средств, использованных для приобретения Облигаций серии 01,*
- составляет ведомость возвращаемых владельцам/номинальным держателям Облигаций серии 01 средств, использованных для приобретения Облигаций серии 01.*

Комиссия в срок, не позднее 45 дней с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана составить ведомость возвращаемых владельцам ценных бумаг средств инвестирования (далее - Ведомость). Указанная Ведомость составляется на основании списка владельцев ценных бумаг, сформированного НДЦ на дату окончания размещения Облигаций, государственная регистрация выпуска которых аннулирована.

По требованию владельца подлежащих изъятию из обращения ценных бумаг или иных заинтересованных лиц (в том числе наследников владельцев ценных бумаг) Эмитент обязан предоставить им Ведомость для ознакомления после ее утверждения.

Средства, использованные для приобретения Облигаций серии 01, возвращаются приобретателям в денежной форме.

Комиссия в срок, не позднее 2 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана осуществить уведомление владельцев ценных бумаг, а также номинальных держателей ценных бумаг (далее - Уведомление). Такое Уведомление должно содержать следующие сведения:

Полное фирменное наименование Эмитента ценных бумаг;

Наименование регистрирующего органа, принявшего решение о признании выпуска ценных бумаг несостоявшимся;

Наименование суда, дату принятия судебного акта о признании выпуска ценных бумаг недействительным, дату вступления судебного акта о признании выпуска ценных бумаг недействительным в законную силу;

Полное фирменное наименование регистратора, его почтовый адрес (в случае, если ведение реестра владельцев именных ценных бумаг осуществляется регистратором);

Вид, категорию (тип), серию, форму ценных бумаг, государственный регистрационный номер их выпуска и дату государственной регистрации, наименование регистрирующего органа,

осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг, признанного несостоявшимся или недействительным;

Дату аннулирования государственной регистрации выпуска ценных бумаг;

Фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца ценных бумаг;

Место жительства (почтовый адрес) владельца ценных бумаг;

Категорию владельца ценных бумаг (первый и (или) иной приобретатель);

Количество ценных бумаг, которое подлежит изъятию у владельца, с указанием вида, категории (типа), серии;

Размер средств инвестирования, которые подлежат возврату владельцу ценных бумаг;

Порядок и сроки изъятия ценных бумаг из обращения и возврата средств инвестирования;

Указание на то, что не допускается совершение сделок с ценными бумагами, государственная регистрация выпуска которых аннулирована;

Указание на то, что возврат средств инвестирования будет осуществляться только после представления владельцем ценных бумаг их сертификатов (при документарной форме ценных бумаг);

Адрес, по которому необходимо направить заявление о возврате средств инвестирования, и контактные телефоны Эмитента.

К Уведомлению должен быть приложен бланк заявления владельца ценных бумаг о возврате средств инвестирования.

Комиссия в срок, не позднее 2 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана опубликовать сообщение о порядке изъятия из обращения ценных бумаг и возврата средств инвестирования. Такое сообщение должно быть опубликовано в периодическом печатном издании, доступном большинству владельцев ценных бумаг, подлежащих изъятию из обращения (газета «Ведомости» и лента новостей (АК&М, Интерфакс). Дополнительно информация публикуется на сайте в сети «Интернет» - (www.rosneft.ru).

Заявление владельца/номинального держателя Облигаций серии 01 о возврате средств, использованных для приобретения Облигаций, должно содержать следующие сведения:

фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца Облигаций серии 01;

место жительства (почтовый адрес) владельца Облигаций серии 01;

сумму средств в рублях, подлежащую возврату владельцу Облигаций серии 01.

Заявление должно быть подписано владельцем изымаемых из обращения Облигаций серии 01 или его представителем. К заявлению в случае его подписания представителем владельца Облигаций серии 01 должны быть приложены документы, подтверждающие его полномочия.

Заявление о возврате средств должно быть направлено владельцем изымаемых из обращения Облигаций серии 01 Эмитенту в срок, не позднее 10 дней с даты получения владельцем Облигаций серии 01 Уведомления.

Владелец Облигаций серии 01 в случае несогласия с размером возвращаемых средств, которые указаны в Уведомлении, в срок, предусмотренный настоящим пунктом, может направить Эмитенту соответствующее заявление. Заявление должно содержать причины и основания несогласия владельца Облигаций серии 01, а также документы, подтверждающие его доводы.

Владелец Облигаций серии 01 вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с Эмитента без предварительного направления заявления о несогласии с размером и условиями возврата средств.

В срок, не позднее 10 дней с даты получения заявления о несогласии владельца Облигаций с размером возвращаемых средств, Комиссия обязана рассмотреть его и направить владельцу Облигаций повторное уведомление.

Владелец ценной бумаги в случае несогласия с условиями возврата средств инвестирования, предусмотренными повторным уведомлением, вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с Эмитента в соответствии с законодательством Российской Федерации.

После изъятия Облигаций серии 01 из обращения, Эмитент обязан осуществить возврат средств владельцам Облигаций серии 01. При этом срок возврата средств не может превышать 1 месяца.

Возврат средств осуществляется путем перечисления на счет владельца Облигаций серии 01 или иным способом, предусмотренным законодательством Российской Федерации, или соглашением Эмитента и владельца Облигаций серии 01.

Способ и порядок возврата денежных средств в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, аналогичен указанному выше порядку возврата средств в случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным, если иной способ и/или порядок не установлен законом или иными нормативными правовыми актами.

Возврат денежных средств осуществляет Эмитент.

Последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг и штрафные санкции, применимые к эмитенту:

В случае наступления неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых Облигаций серии 01, Эмитент одновременно с выплатой просроченных сумм уплачивает владельцам Облигаций серии 01 проценты в соответствии со ст. 395 ГК РФ.

Иная существенная информация по способам и возврату средств, полученных в оплату размещаемых Облигаций серии 01 отсутствует.

IX. (II) Подробные сведения о порядке и об условиях размещения облигаций серии 02 объемом 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) руб.

9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах

9.1.1. Общая информация

Указываются:

Вид размещаемых ценных бумаг: *облигации на предъявителя*

серия: *02*

иные идентификационные признаки: *неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением (далее – Облигации серии 02) с возможностью досрочного погашения по желанию владельцев и по усмотрению эмитента*

срок погашения: *В 1 820 (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения*

Облигаций выпуска

номинальная стоимость каждой размещаемой ценной бумаги: *1 000 (Одна тысяча) рублей*

количество размещаемых ценных бумаг: *15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук*

объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: *15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей*

форма размещаемых ценных бумаг: *документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением*

Предусмотрено обязательное централизованное хранение Облигаций серии 02.

Депозитарий, осуществляющий централизованное хранение:

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр"*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4
Почтовый адрес: 105062, г. Москва, ул. Машкова, дом 13, строение 1
ИНН: 7706131216
Телефон: (495) 956-27-89, (495) 956-27-90
Номер лицензии: 177-03431-000100
Дата выдачи: 4.12.2000
Срок действия: без ограничения срока действия
Лицензирующий орган: ФКЦБ России

Выпуск всех Облигаций серии 02 оформляется одним сертификатом (далее – Сертификат), подлежащим обязательному централизованному хранению в НДЦ (далее - также "Депозитарий"). До даты начала размещения Эмитент передает Сертификат на хранение в НДЦ. Выдача отдельных сертификатов Облигаций серии 02 на руки владельцам Облигаций серии 02 не предусмотрена. Владельцы Облигаций серии 02 не вправе требовать выдачи сертификатов на руки.

Учет и удостоверение прав на Облигации серии 02, учет и удостоверение передачи Облигаций серии 02, включая случаи обременения Облигаций серии 02 обязательствами, осуществляется НДЦ, выполняющим функции Депозитария, и депозитариями, являющимися депонентами по отношению к НДЦ (далее именуемые совместно - "Депозитарии").

Права собственности на Облигации серии 02 подтверждаются выписками по счетам депо, выдаваемыми НДЦ и Депозитариями - депонентами НДЦ держателям Облигаций серии 02.

Право собственности на Облигации серии 02 переходит от одного лица к другому в момент внесения приходной записи по счету депо приобретателя Облигаций серии 02 в НДЦ и депозитариях - депонентах НДЦ.

Списание Облигаций серии 02 со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по выплате доходов и номинальной стоимости Облигаций серии 02. Погашение сертификата Облигаций серии 02 производится после списания всех Облигаций серии 02 со счетов депо.

Порядок учета и перехода прав на документарные эмиссионные ценные бумаги с обязательным централизованным хранением регулируется Федеральным законом от 22.04.96 № 39-ФЗ "О рынке ценных бумаг", Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 16.10.97 № 36. Согласно Закону "О рынке ценных бумаг":

- В случае хранения сертификатов предъявительских документарных ценных бумаг и/или учета прав на такие ценные бумаги в депозитарии право на предъявительскую документарную ценную бумагу переходит к приобретателю в момент осуществления приходной записи по счету депо приобретателя. Права, закрепленные эмиссионной ценной бумагой, переходят к их приобретателю с момента перехода прав на эту ценную бумагу.

- В случае хранения сертификатов документарных эмиссионных ценных бумаг в депозитариях права, закрепленные ценными бумагами, осуществляются на основании предъявленных этими депозитариями сертификатов по поручению, предоставляемому депозитарными договорами владельцев, с приложением списка этих владельцев. Эмитент в этом случае обеспечивает реализацию прав по предъявительским ценным бумагам лица, указанного в этом списке. В случае если данные о новом владельце такой ценной бумаги не были сообщены держателю реестра данного выпуска или номинальному держателю ценной бумаги к моменту закрытия реестра для исполнения обязательств эмитента, составляющих ценную бумагу (включая получение дохода и другие), исполнение обязательств по отношению к владельцу, зарегистрированному в реестре в момент его закрытия, признается надлежащим. Ответственность за своевременное уведомление лежит на приобретателе ценной бумаги.

В соответствии с Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации, утвержденным Постановлением ФКЦБ от 16 октября 1997 г. № 36: Депозитарий обязан обеспечить обособленное хранение ценных бумаг и (или) учет прав на ценные

бумаги каждого клиента (депонента) от ценных бумаг других клиентов (депонентов) депозитария, в частности, путем открытия каждому клиенту (депоненту) отдельного счета депо. Совершаемые депозитарием записи о правах на ценные бумаги удостоверяют права на ценные бумаги, если в судебном порядке не установлено иное. Депозитарий обязан совершать операции с ценными бумагами клиентов (депонентов) только по поручению этих клиентов (депонентов) или уполномоченных ими лиц, включая попечителей счетов, и в срок, установленный депозитарным договором. Депозитарий обязан осуществлять записи по счету депо клиента (депонента) только при наличии документов, являющихся в соответствии с Положением иными нормативными правовыми актами и депозитарным договором, основанием для совершения таких записей.

Основанием совершения записей по счету депо клиента (депонента) являются:

- поручение клиента (депонента) или уполномоченного им лица, включая попечителя счета, отвечающее требованиям, предусмотренным в депозитарном договоре;
- в случае перехода права на ценные бумаги не в результате гражданско-правовых сделок - документы, подтверждающие переход прав на ценные бумаги в соответствии с действующими законами и иными нормативными правовыми актами.

Депозитарий обязан регистрировать факты обременения ценных бумаг клиентов (депонентов) залогом, а также иными правами третьих лиц в порядке, предусмотренном депозитарным договором.

Права на ценные бумаги, которые хранятся и (или) права, которые учитываются в депозитарии, считаются переданными с момента внесения депозитарием соответствующей записи по счету депо клиента (депонента). Однако при отсутствии записи по счету депо заинтересованное лицо не лишается возможности доказывать свои права на ценную бумагу, ссылаясь на иные доказательства.

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:

Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.

Документами, удостоверяющими права, закрепленные Облигацией серии 02, являются Сертификат Облигаций серии 02 и Решение о выпуске ценных бумаг.

Владелец Облигации серии 02 имеет право на получение при погашении Облигаций серии 02 в предусмотренный ею срок номинальной стоимости Облигации.

Владелец Облигации серии 02 имеет право на получение фиксированного в ней процента от номинальной стоимости Облигации серии 02 (купонного дохода), порядок определения размера которого указан в п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг, а сроки выплаты в п. 9.4 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигаций серии 02 имеет право требовать приобретения Облигаций серии 02 Эмитентом в случаях и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В случае если Облигации серии 02 будут включены в котировальный список «В», их владельцы приобретут право предъявить их к досрочному погашению в случае делистинга этих облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти облигации в котировальные списки.

В случае ликвидации Эмитента владелец Облигации серии 02 вправе получить причитающиеся денежные средства в порядке очередности, установленной в соответствии со статьей 64 Гражданского Кодекса Российской Федерации.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом своих обязательств по Облигациям серии 02, владельцы Облигаций серии 02 или уполномоченные ими лица (в том числе номинальные держатели Облигаций серии 02) имеют право обратиться к лицу, предоставившему обеспечение по Облигациям выпуска в соответствии с условиями оферты о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска Облигаций серии 02, в порядке, предусмотренном п. 12 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Лицом, предоставившим обеспечение по данному выпуску Облигаций серии 02 (далее – именуемое «Поручитель»), является:

Полное фирменное наименование на русском языке: *Закрытое акционерное общество «Востокшельф»*

сокращенное фирменное наименование поручителя: *ЗАО «Востокшельф»*

Место нахождения: *115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1*

Идентификационный номер налогоплательщика: *7706184465*

номер государственной регистрации юридического лица: *609.307*

дата регистрации: **19.11.1998 г.**

наименование органа, осуществившего государственную регистрацию, в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о государственной регистрации юридического лица: **Московская регистрационная палата**

основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1027700196952**

дата регистрации: **09.09.2002 г.**

наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года: **Управление МНС России по г. Москве**

Поручитель, предоставивший обеспечение, несет солидарную с Эмитентом ответственность за неисполнение (ненадлежащее исполнение) Эмитентом обязательств по Облигациям серии 02.

С переходом прав на Облигацию серии 02 к ее приобретателю переходят права по указанному договору поручительства в том же объеме и на тех же условиях, которые существуют на момент перехода прав на Облигацию серии 02. Передача прав, возникших из предоставленного поручительства, без передачи прав на облигацию, является недействительной.

Сведения об обеспечении исполнения обязательств по Облигациям выпуска и порядок действий владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 02 в случае отказа Эмитента от исполнения своих обязательств по Облигациям настоящего выпуска описаны в пп.9.7. и 12 Решения о выпуске и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Все задолженности Эмитента по Облигациям настоящего выпуска будут юридически равны и в равной степени обязательны к исполнению.

Эмитент обязуется обеспечить владельцам Облигаций серии 02 возврат средств инвестирования в случае признания в соответствии с законодательством выпуска Облигаций серии 02 несостоявшимся или недействительным.

Владелец Облигаций серии 02 имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигации серии 02. Владелец Облигаций серии 02, купивший Облигации серии 02 при первичном размещении, не имеет права совершать сделки с Облигациями серии 02 до полной их оплаты и государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций серии 02 или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Владелец Облигаций серии 02 вправе осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

Эмитент обязуется обеспечить права владельцев Облигаций серии 02 при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.

Способ размещения: **открытая подписка**

Порядок размещения ценных бумаг:

Размещение Облигаций серии 02 может быть проведено с включением или без включения Облигаций серии 02 в котировальный список «В». При этом включение Облигаций серии 02 в котировальный список «В» будет осуществлено в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».

Размещение Облигаций серии 02 проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций серии 02, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.

Сделки при размещении Облигаций серии 02 заключаются в Закрытом акционерном обществе "Фондовая биржа ММВБ" (далее - Биржа) путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи в соответствии с

Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – Правила торгов Биржи, Правила Биржи).

Организациями, оказывающими Эмитенту услуги по размещению и по организации размещения Облигаций серии 02 (далее – «Организаторы»), являются Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Тройка Диалог», «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), Банк ВТБ (открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Тройка Диалог»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО ИК «Тройка Диалог»**

ИНН: **7710048970**

Место нахождения: **Российская Федерация, 125009, город Москва, Романов переулок, д. 4**

Почтовый адрес: **Российская Федерация, 125009, город Москва, Романов переулок, д. 4**

Номер лицензии: **№ 177-06514-100000 (на осуществление брокерской деятельности)**

Дата выдачи: **08 апреля 2003 года**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Лицензирующий орган: **ФКЦБ России**

Номер лицензии: **№ 177-06518-010000 (на осуществление дилерской деятельности)**

Дата выдачи: **08 апреля 2003 года**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Лицензирующий орган: **ФКЦБ России**

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

ИНН: **7744001497**

Место нахождения: **Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1**

Почтовый адрес: **117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 63**

Номер лицензии: **№ 177-04229-100000 (на осуществление брокерской деятельности)**

Дата выдачи: **27 декабря 2000 года**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Лицензирующий орган: **ФКЦБ России**

Номер лицензии: **177-04280-010000 (на осуществление дилерской деятельности)**

Дата выдачи: **27 декабря 2000 года**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Лицензирующий орган: **ФКЦБ России**

Полное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество)**

Сокращенное наименование: **ОАО Банк ВТБ**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29.**

ИНН: **7702070139**

Номер лицензии на осуществление брокерской деятельности: **№ 177-06492-1000000**

Дата выдачи лицензии: **25.03.2003**

Срок действия лицензии: **без ограничения срока действия**

Орган, выдавший лицензию: **ФКЦБ России**

Андеррайтером выпуска Облигаций серии 02 (Посредником при размещении), действующим по поручению и за счет Эмитента, может выступать любой из указанных Организаторов.

Одновременно с раскрытием информации о дате начала размещения Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций серии 02 в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций серии 02 в дату начала размещения Облигаций серии 02.

Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций серии 02 в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций серии 02 в дату начала размещения Облигаций серии 02, следующим образом:

- на лентах новостей информационных агентств "АКМ" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг – не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения ценных бумаг;
- на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения ценных бумаг.

Указанное сообщение должно содержать также реквизиты счета, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату Облигаций серии 02.

Размещение Облигаций серии 02 проводится путем заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций серии 02, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг на торгах, проводимых Закрытым акционерным обществом «Фондовая Биржа ММВБ» (далее - «Биржа»).

Такие торги проводятся в соответствии с Правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Заключение сделок по размещению Облигаций серии 02 начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов конкурса по определению процентной ставки по первому купону и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций серии 02.

Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций серии 02 сделки купли-продажи Облигаций серии 02, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

Процентная ставка по первому купону определяется в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций серии 02 в дату начала размещения Облигаций. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

В случае, если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ (далее – Участник торгов), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций серии 02. Потенциальный покупатель Облигаций серии 02, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно.

В день проведения конкурса участники торгов Биржи (далее – «Участники торгов») подают адресные заявки на покупку Облигаций серии 02 с кодом расчетов Т0 на конкурс с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливается Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

Заявки на приобретение Облигаций серии 02 направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций серии 02 (Андеррайтера).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций серии 02;
- величина процентной ставки по первому купону;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций серии 02, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций серии 02 должно быть указано то количество Облигаций серии 02, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.

В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций серии 02, указанное в заявке по цене 100% от номинала.

Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.

При этом денежные средства должны быть зарезервированы на торговых счетах Участников торгов в НЕБАНКОВСКОЙ КРЕДИТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЗАКРЫТОЕ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ" (далее - «РП ММВБ», «Расчетная палата ММВБ») в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций серии 02, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Полное фирменное наименование: НЕБАНКОВСКАЯ КРЕДИТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ"

Сокращенное наименование: ЗАО РП ММВБ

Место нахождения: 125009, Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, стр. 8

Почтовый адрес: 125009, Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, стр. 8

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.

По окончании периода подачи заявок на конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – Сводный реестр заявок) и передает его Андеррайтеру.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

На основании анализа заявок, поданных на конкурс, уполномоченный орган Эмитента принимает решение о величине процентной ставки по первому купону и сообщает о принятом решении Бирже в письменном виде не позднее, чем за 30 минут до ее направления информационному агентству. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

После опубликования информационным агентством сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

Сообщение о величине процентной ставки по первому купону публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.

После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона, Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку, при этом, удовлетворяются только те заявки, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине установленной процентной ставки по первому купону.

Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций серии 02, поданных в ходе проводимого конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по купону.

В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.

После определения ставки первого купона и удовлетворения заявок, поданных в ходе конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций серии 02 по цене размещения в адрес Андеррайтера (посредник при размещении) в случае неполного размещения выпуска Облигаций серии 02 в ходе проведения конкурса. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций серии 02 также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД).

Поданные заявки на покупку Облигаций серии 02 удовлетворяются Андеррайтером в полном объеме в случае, если количество Облигаций серии 02 в заявке на покупку Облигаций серии 02 не превосходит количества недоразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций серии 02). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций серии 02 превышает количество Облигаций серии 02, оставшихся неразмещенными, то данная заявка на покупку Облигаций серии 02 удовлетворяется в размере неразмещенного остатка. В случае размещения Андеррайтером всего объема предлагаемых к размещению Облигаций серии 02, акцент последующих заявок на приобретение Облигаций серии 02 не производится.

Приобретение Облигаций серии 02 Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

Возможность преимущественного приобретения размещаемых Облигаций серии 02 не установлено.

Наименование лица, организующего проведение торгов:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Фондовая Биржа ММВБ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ФБ ММВБ"*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13*

Почтовый адрес: *125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13*

Дата государственной регистрации: *2.12.2003*

Регистрационный номер: *1037789012414*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Межрайонная инспекция МНС России № 46 по г. Москве*

Номер лицензии: *077-10489-000001*

Дата выдачи: *23.08.2007*

Срок действия: *Бессрочная*

Лицензирующий орган: *ФСФР России*

Эмитент предполагает обратиться к Бирже так же для допуска размещаемых ценных бумаг ко вторичному обращению на Бирже.

Потенциальный покупатель Облигаций серии 02, может действовать самостоятельно, в случае если он допущен к торгам на Бирже.

В случае, если потенциальный покупатель не допущен к торгам на Бирже, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, допущенным к торгам на Бирже, и дать ему поручение на приобретение Облигаций серии 02, либо получить доступ к торгам на Бирже и действовать самостоятельно.

Обязательным условием приобретения Облигаций серии 02 на Бирже при их размещении является предварительное резервирование достаточного для приобретения объема денежных средств покупателя на счёте Участника торгов, от имени которого подана заявка на покупку Облигаций серии 02, в Расчетной Палате ММВБ.

Полное фирменное наименование: **НЕБАНКОВСКАЯ КРЕДИТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ"**

Сокращенное наименование: **ЗАО РП ММВБ**

Место нахождения: *125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 8*

Почтовый адрес: *125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 8.*

При этом денежные средства должны быть предварительно зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты того количества Облигаций серии 02, которое указано в заявках на приобретение Облигаций серии 02, с учётом всех необходимых комиссионных сборов (начиная со второго дня размещения дополнительно с учетом накопленного НКД). В случае соответствия условий заявок указанным выше требованиям они регистрируются на Бирже, а затем акцептуются Андеррайтером на Бирже.

Проданные при размещении Облигации серии 02 переводятся Депозитарием на счета депо приобретателей Облигаций серии 02 в дату совершения сделки купли-продажи Облигаций.

Для совершения сделки купли-продажи Облигаций серии 02 при их размещении потенциальный покупатель обязан заранее (до даты начала размещения Облигаций серии 02) открыть соответствующий счёт депо в Депозитарии, осуществляющим централизованное хранение Облигаций выпуска, или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к Депозитарию. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих Депозитариев.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций серии 02, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации

Приходная запись по счету депо первого приобретателя в Депозитарии вносится на основании поручений, поданных клиринговой организацией – ЗАО ММВБ, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций серии 02 Организатором торговли

(Биржей), размещенные Облигации серии 02 зачисляются Депозитарием на счета депо приобретателей Облигаций серии 02 в соответствии с условиями осуществления клиринговой деятельности клиринговой организации и условиями осуществления депозитарной деятельности Депозитария.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых ценных бумаг на счета депо в депозитарии (осуществляющем централизованное хранение Облигаций) их первых владельцев (приобретателей), несут первые владельцы ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о выпуске ценных бумаг и их проспект, а также дата (даты) принятия решения об утверждении каждого из указанных документов, дата (даты) составления и номер (номера) протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято соответствующее решение:

Решение о выпуске ценных бумаг и Проспект ценных бумаг утверждены Советом директоров Эмитента «04» октября 2007 года, Протокол № 8 от «06» октября 2007 г.

Доля ценных бумаг, при неразмещении которой выпуск (дополнительный выпуск) ценных бумаг признается несостоявшимся: **не установлена**

В случае, если одновременно с размещением ценных бумаг планируется предложить к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа), дополнительно указываются: **не планируется**

9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях

В случае размещения облигаций указываются следующие сведения:

а) Размер дохода по облигациям:

размер (порядок определения размера) дохода по облигациям, выплачиваемого владельцам облигаций:

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	

1. Купон: Процентная ставка по первому купону (С1) определяется в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций. В день проведения конкурса Участники торгов подают адресные заявки на покупку Облигаций серии 02 с кодом расчетов Т0 на конкурс с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливается Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

Заявки на приобретение Облигаций серии 02 направляются Участниками торгов в адрес посредника при размещении Облигаций серии 02 (Андеррайтера).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций серии 02;
- величина процентной ставки по первому купону;
- прочие параметры в соответствии с Правилами торгов Биржи.

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций серии 02, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций серии 02, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.

В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке по цене 100% от номинала.

Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.

При этом денежные средства должны быть зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций серии 02, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.

По окончании периода подачи заявок на конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок и передает его Андеррайтеру.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

На основании анализа заявок, поданных на конкурс, уполномоченный орган Эмитента принимает решение о величине процентной ставки по первому купону и сообщает о принятом решении Бирже в письменном виде не позднее, чем за 30 минут до ее направления информационному агентству. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

После опубликования информационным агентством сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

Сообщение о величине процентной ставки по первому купону публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.

Информация о процентной ставке по первому купону раскрывается в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.

<p>Датой начала купонного периода первого купона является дата начала размещения Облигаций серии 02.</p>	<p>Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций серии 02.</p>	<p>Расчет суммы выплат по первому купону на одну Облигацию серии 02 производится по следующей формуле:</p> $КД = C1 * Nom * (T1 - T0) / (365 * 100\%),$ <p>где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 02; C1 - размер процентной ставки по первому купону, проценты годовых; T0- дата начала первого купонного периода Облигаций; T1 - дата окончания первого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 02 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
--	---	--

2. Купон: процентная ставка по второму купону (C2) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

<p>Датой начала купонного периода второго купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций серии 02.</p>	<p>Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций серии 02.</p>	<p>Расчет суммы выплат по второму купону на одну Облигацию серии 02 производится по следующей формуле:</p> $КД = C2 * Nom * (T2 - T1) / (365 * 100\%),$ <p>где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 02; C2 - размер процентной ставки по второму купону, проценты годовых; T1- дата начала второго купонного периода Облигаций; T2 - дата окончания второго купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 02 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
--	--	--

3. Купон: процентная ставка по третьему купону (C3) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

<p>Датой начала купонного периода третьего купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций серии 02.</p>	<p>Датой окончания купонного периода третьего купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций серии 02.</p>	<p>Расчет суммы выплат по третьему купону на одну Облигацию серии 02 производится по следующей формуле:</p> $КД = C3 * Nom * (T3 - T2) / (365 * 100\%),$ <p>где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 02; C3 - размер процентной ставки по третьему купону, проценты годовых; T2- дата начала третьего купонного периода Облигаций; T3 - дата окончания третьего купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
--	--	---

--	--	--

4. Купон: процентная ставка по четвертому купону (С4) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

<p>Датой начала купонного периода четвертого купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты размещения Облигаций серии 02.</p>	<p>Датой окончания купонного периода четвертого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций серии 02.</p>	<p>Расчет суммы выплат по четвертому купону на одну Облигацию серии 02 производится по следующей формуле:</p> $КД = C4 * Nom * (T4 - T3) / (365 * 100\%),$ <p>где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации серии 02; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 02; С4 - размер процентной ставки по четвертому купону, проценты годовых; Т3- дата начала четвертого купонного периода Облигаций; Т4 - дата окончания четвертого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 02 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
--	--	---

5. Купон: процентная ставка по пятому купону (С5) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

<p>Датой начала купонного периода пятого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций серии 02.</p>	<p>Датой окончания купонного периода пятого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций серии 02.</p>	<p>Расчет суммы выплат по пятому купону на одну Облигацию серии 02 производится по следующей формуле:</p> $КД = C5 * Nom * (T5 - T4) / (365 * 100\%),$ <p>где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 02; С5 - размер процентной ставки по пятому купону, проценты годовых; Т4- дата начала пятого купонного периода Облигаций серии 02; Т5 - дата окончания пятого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 02 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае,</p>
---	---	--

		если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).
--	--	--

6. Купон: процентная ставка по шестому купону (С6) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

<p>Датой начала купонного периода шестого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций серии 02.</p>	<p>Датой окончания купонного периода шестого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций серии 02.</p>	<p>Расчет суммы выплат по шестому купону на одну Облигацию серии 02 производится по следующей формуле:</p> $КД = C6 * Nom * (T6 - T5) / (365 * 100\%),$ <p>где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации серии 02; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 02; С6 - размер процентной ставки по шестому купону, проценты годовых; Т5- дата начала шестого купонного периода Облигаций; Т6 - дата окончания шестого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 02 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
---	--	---

7. Купон: процентная ставка по седьмому купону (С7) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

<p>Датой начала купонного периода седьмого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций серии 02.</p>	<p>Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций серии 02.</p>	<p>Расчет суммы выплат по седьмому купону на одну Облигацию серии 02 производится по следующей формуле:</p> $КД = C7 * Nom * (T7 - T6) / (365 * 100\%),$ <p>где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 02; С7 - размер процентной ставки по седьмому купону, проценты годовых; Т6- дата начала седьмого купонного периода Облигаций серии 02; Т7 - дата окончания седьмого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 02 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление</p>
--	---	--

		производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).
--	--	--

8. Купон: процентная ставка по восьмому купону (С8) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

<p>Датой начала купонного периода восьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций серии 02.</p>	<p>Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций серии 02.</p>	<p>Расчет суммы выплат по восьмому купону на одну Облигацию серии 02 производится по следующей формуле:</p> $КД = C8 * Nom * (T8 - T7) / (365 * 100\%),$ <p>где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации серии 02; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 02; С8 - размер процентной ставки по восьмому купону, проценты годовых; Т7- дата начала восьмого купонного периода Облигаций; Т8 - дата окончания восьмого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 02 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
--	---	---

9. Купон: процентная ставка по девятому купону (С9) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

<p>Датой начала купонного периода девятого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций серии 02.</p>	<p>Датой окончания купонного периода девятого купона является 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций серии 02.</p>	<p>Расчет суммы выплат по девятому купону на одну Облигацию серии 02 производится по следующей формуле:</p> $КД = C9 * Nom * (T9 - T8) / (365 * 100\%),$ <p>где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 02; С9 - размер процентной ставки по девятому купону, проценты годовых; Т8- дата начала девятого купонного периода</p>
--	--	--

		<p>Облигаций серии 02; T9 - дата окончания девятого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 02 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
--	--	--

10. Купон: процентная ставка по десятому купону (C10) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

<p>Датой начала купонного периода десятого купона является 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций серии 02.</p>	<p>Датой окончания купонного периода десятого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций серии 02.</p>	<p>Расчет суммы выплат по десятому купону на одну Облигацию серии 02 производится по следующей формуле:</p> $КД = C10 * Nom * (T10 - T9) / (365 * 100\%),$ <p>где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 02; C10 - размер процентной ставки по десятому купону, проценты годовых; T9- дата начала десятого купонного периода Облигаций; T10 - дата окончания десятого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 02 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
---	--	---

Если дата выплаты купонного дохода по любому из десяти купонов по Облигациям серии 02 выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации серии 02 не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Порядок определения процентной ставки по купонам, начиная со второго:

а) Одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций серии 02 Эмитент может принять решение о том, что ставки всех купонов со второго по десятый устанавливаются равными процентной ставке по первому купону.

или

Одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций серии 02 Эмитент может принять решение о приобретении Облигаций серии 02 у их владельцев в течение последних 10 (Десяти) дней j-го купонного периода (j=1,...,9). В случае если такое решение принято

Эмитентом, процентные ставки по всем купонам Облигаций серии 02, порядковый номер которых меньше или равен j , устанавливаются равными процентной ставке по первому купону.

Указанная информация, включая порядковые номера купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону, а также порядковый номер купонного периода (j), в котором владельцы Облигаций серии 02 могут требовать приобретения Облигаций серии 02 Эмитентом, раскрывается Эмитентом не позднее, чем за 1 (Один) календарный день до даты начала размещения Облигаций и в следующие сроки с момента составления протокола Совета директоров, которым принято решение о приобретении облигаций и об установлении процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

-в ленте новостей – не позднее 1 дня;

-на странице в сети "Интернет" – <http://www.rosneft.ru> – не позднее 2 дней;

В случае, если не все процентные ставки по купонам начиная со второго устанавливаются равными процентной ставке первого купона, данное сообщение должно содержать информацию об Участнике торгов (Агенте), уполномоченном Эмитентом на приобретение Облигаций серии 02. Указывается наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций серии 02, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

Эмитент направляет сообщение о принятии решения об определении размера процента (купона) по Облигациям серии 02 в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг не позднее 5 дней с даты принятия решения об определении размера процента (купона) по Облигациям, определенного в соответствии с настоящим Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В случае если одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций серии 02, Эмитент не определяет ставку второго и последующих купонов и не принимает решение о приобретении Облигаций серии 02 у их владельцев, процентная ставка по второму купону определяется Эмитентом в числовом выражении после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг в Дату установления 2-го купона, которая наступает не позднее, чем за 14 (Четырнадцать) календарных дней до даты выплаты 1-го купона. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых. Эмитент имеет право определить в Дату установления 2-го купона ставки любого количества следующих за 2-м купоном неопределенных купонов.

В данном случае Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций серии 02 по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций серии 02 сверх указанной цены приобретения, в течение последних 10 (Десяти) дней 1-го купонного периода.

б) Процентная ставка по купонам, размер (порядок определения) которых не был установлен Эмитентом до даты начала размещения Облигаций серии 02 ($i=(j+1), \dots, 10$), определяется Эмитентом в числовом выражении после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг в Дату установления i -го купона, которая наступает не позднее, чем за 14 (Четырнадцать) календарных дней до даты выплаты $(i-1)$ -го купона. Эмитент имеет право определить в Дату установления i -го купона ставки любого количества следующих за i -м купоном неопределенных купонов (при этом k - номер последнего из определяемых купонов). При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

в) В случае, если после объявления ставок купонов (в соответствии с предыдущими подпунктами), у Облигации серии 02 останутся неопределенными ставки хотя бы одного из последующих купонов, тогда одновременно с сообщением о ставках i -го и других определяемых купонов по Облигациям серии 02 Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций серии 02 требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций серии 02 сверх указанной цены приобретения, в течение последних 10 (Десяти) дней k -го купонного периода (в случае если Эмитентом определяется ставка только одного i -го купона, $i=k$).

г) Порядок раскрытия информации о процентных ставках по купонам, в случае если одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций серии 02, Эмитент не

определяет ставку второго и последующих купонов и не принимает решение о приобретении Облигаций серии 02 у их владельцев:

Информация об определенных Эмитентом ставках по купонам Облигаций серии 02, начиная со второго доводится до потенциальных приобретателей путем раскрытия в форме сообщения о существенных фактах не позднее, чем за 10 (Десять) календарных дней до даты начала i-го купонного периода по Облигациям серии 02 и в следующие сроки с момента составления протокола, на котором принято решение об установлении процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

-в ленте новостей – не позднее 1 дня;

-на странице в сети "Интернет" – <http://www.rosneft.ru> – не позднее 2 дней;

В случае, если не все процентные ставки по купонам начиная со второго определены, данное сообщение должно содержать информацию об Участнике торгов (Агенте), уполномоченном Эмитентом на приобретение Облигаций серии 02. Указывается наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций серии 02, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

Эмитент направляет сообщение о принятии решения об определении размера процента (купона) по Облигациям серии 02 в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг не позднее 5 дней с даты принятия решения об определении размера процента (купона) по Облигациям серии 02, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, не позднее, чем за 10 (Десять) дней до даты окончания (j-1)-го купонного периода (периода, в котором определяется процентная ставка по j-тому и последующим купонам).

б) Порядок и условия погашения облигаций и выплаты по ним процента (купона):

порядок и срок погашения облигаций:

срок (дата) погашения облигаций или порядок его определения.

Дата начала:

1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска

Дата окончания:

Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

Указываются иные условия и порядок погашения облигаций.

Погашение Облигаций серии 02 производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее - "Платежный агент"), функции которого выполняет:

Полное фирменное наименование: Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр"

Сокращенное фирменное наименование: НДЦ

Место нахождения: г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4

Почтовый адрес: 105062, г. Москва, ул. Машкова, дом 13, строение 1

Если дата погашения Облигаций серии 02 приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций серии 02 не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Погашение Облигаций серии 02 производится по номинальной стоимости.

Выплата номинальной стоимости Облигаций серии 02 при их погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата номинальной стоимости Облигаций серии 02 осуществляется в следующем порядке:

Выплата производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций серии 02, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (третьему) рабочему дню до даты погашения Облигаций серии 02 (далее

«Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 02 для выплаты погашения»).

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать денежные средства при выплате суммы погашения по Облигациям серии 02. Депоненты НДЦ, являющиеся номинальными держателями и не уполномоченные своими клиентами получать денежные средства при выплате суммы погашения по Облигациям серии 02, не позднее 12 часов 00 минут (Московского времени) 3 (третьего) рабочего дня до даты погашения Облигаций серии 02, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 02 для выплаты погашения.

Владелец Облигаций серии 02, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя облигаций – депонента НДЦ получать суммы от выплаты погашения Облигаций серии 02.

В случае если права владельца на Облигации серии 02 учитываются номинальным держателем Облигаций серии 02 и номинальный держатель Облигаций серии 02 уполномочен на получение суммы погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям серии 02, подразумевается номинальный держатель Облигаций серии 02.

В случае если права владельца на Облигации серии 02 не учитываются номинальным держателем Облигаций серии 02 или номинальный держатель Облигаций серии 02 не уполномочен владельцем на получение суммы погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям серии 02, подразумевается владелец Облигаций серии 02.

На основании имеющихся и/или предоставленных депонентами данных НДЦ составляет Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения, который предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту не позднее чем во 2 (второй) рабочий день до даты погашения Облигаций серии 02. Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 02 для выплаты погашения включает в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 02;

б) количество Облигаций серии 02, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного владельцем получать суммы погашения по Облигациям серии 02;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 02;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного владельцем получать суммы погашения по Облигациям серии 02, а именно:

номер счета в банке;

наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;

корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;

банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 02;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 02 (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.; с указанием наименования государства, резидентом которого является указанное лицо и т.д.).

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 02 для выплаты сумм погашения следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций серии

02, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям серии 02 или нет:

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент: индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций серии 02 является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;

- число, месяц и год рождения владельца;

- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;

- налоговый статус владельца;

- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);

- ИИН владельца (при его наличии).

- официальное подтверждение того, что физическое лицо является резидентом государства, с которым РФ заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения;

Также не позднее чем во 2 (второй) рабочий день до даты погашения, дополнительно к информации относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций серии 02, включенной в Перечень владельцев и/или номинальных держателей, номинальный держатель обязан передать в НДС следующие документы, необходимые для применения соответствующих ставок налогообложения при налогообложении доходов, полученных по Облигациям серии 02:

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- подтверждение того, что юридическое лицо-нерезидент имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым РФ имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения (при условии заключения), которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, предоставляется также перевод на русский язык²;

б) в случае, если получателем дохода по Облигациям серии 02 будет постоянное представительство юридического лица-нерезидента:

- нотариально заверенная копия свидетельства о постановке указанного представительства на учет в налоговых органах Российской Федерации, оформленная не ранее чем в предшествующем налоговом периоде (если выплачиваемый доход относится к постоянному представительству получателя дохода в РФ).

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанных документов Эмитент не несет ответственности перед владельцами за неприменение соответствующих ставок налогообложения.

² Статьей 312 Налогового кодекса РФ предусмотрено представление налоговому агенту подтверждения, заверенного компетентным органом иностранного государства. Порядок оформления официальных документов, исходящих от компетентных органов иностранных государств, содержится в Гаагской конвенции от 05.10.1961, являющейся в силу ст. 15 Конституции РФ составной частью правовой системы РФ.

Согласно ст. 1 Конвенции Конвенция распространяется на официальные документы, которые были совершены на территории одного из договаривающихся государств и должны быть представлены на территории другого договаривающегося государства.

В силу ст. 3 Конвенции единственной формальностью, соблюдение которой может быть потребовано для удостоверения подлинности подписи, качества, в котором выступало лицо, подписавшее документ, и в надлежащем случае подлинности печати или штампа, которым скреплен этот документ, является проставление предусмотренного ст. 4 Конвенции апостиля компетентным органом государства, в котором этот документ был совершен.

Поскольку Конвенция распространяется на официальные документы, в том числе исходящие от органа или должностного лица, подчиняющегося юрисдикции государства, включая документы, исходящие из прокуратуры, секретаря суда или судебного исполнителя, такие документы должны соответствовать требованиям Конвенции, то есть содержать апостиль.

Таким образом, для применения льготного режима налогообложения иностранное лицо должно представить подтверждение, выданное компетентным органом государства и содержащее апостиль.

Владельцы Облигаций серии 02, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета, предоставленных ими в НДЦ. В случае непредставления или несвоевременного представления вышеуказанными лицами НДЦ указанных реквизитов исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций серии 02 на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям серии 02 производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям серии 02, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям серии 02, а владелец Облигаций серии 02 не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже .

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 02 для выплаты погашения Облигаций серии 02, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям серии 02.

В дату погашения Облигаций серии 02 Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 02, в пользу владельцев Облигаций серии 02.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям серии 02 со стороны нескольких владельцев Облигаций серии 02, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций серии 02.

Исполнение обязательств по Облигациям серии 02 по отношению к лицу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 02 для выплаты погашения, признается надлежащим в том числе, в случае отчуждения Облигаций серии 02 после даты составления вышеуказанного Перечня.

Обязательства Эмитента по уплате сумм погашения по Облигациям серии 02 считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

форма погашения облигаций (денежные средства, имущество, конвертация и т.д.):

Погашение Облигаций серии 02 производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций серии 02 формы погашения Облигаций серии 02 не предусмотрена.

дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:

Выплата производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций серии 02, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (третьему) рабочему дню до даты погашения Облигаций серии 02 (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения»).

Порядок и срок выплаты дохода по облигациям, включая порядок и срок выплаты каждого купона

Купонный (процентный) период	Срок (дата) выплаты купонного (процентного) дохода	Дата составления списка владельцев облигаций для выплаты купонного
-------------------------------------	---	---

		(процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	

1. Купон: 1

Дата начала размещения Облигаций серии 02	182-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	182-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 02 производится в пользу владельцев Облигаций серии 02, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания первого купонного периода.
---	--	--	--

Порядок выплаты купонного дохода:

Если дата выплаты купонного дохода приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций серии 02 не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Выплата купонного дохода по Облигациям серии 02 производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата купонного дохода осуществляется в следующем порядке:

Выплата производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций серии 02, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям выпуска (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 02 для выплаты купонного дохода»).

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать денежные средства при выплате купонного дохода по Облигациям серии 02. Депоненты НДЦ, являющиеся номинальными держателями и не уполномоченные своими клиентами получать денежные средства при выплате купонного дохода по Облигациям серии 02, не позднее 12 часов 00 минут (Московского времени) 3 (третьего) рабочего дня до даты выплаты купонного дохода по Облигациям, передают в НДЦ список владельцев Облигаций серии 02, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.

Владелец Облигаций серии 02, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя облигаций – депонента НДЦ получать суммы от выплаты доходов по Облигациям серии 02.

В случае если права владельца на Облигации серии 02 учитываются номинальным держателем Облигаций и номинальный держатель Облигаций серии 02 уполномочен на получение суммы купонного дохода по Облигациям серии 02, то под лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям серии 02, подразумевается номинальный держатель Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации серии 02 не учитываются номинальным держателем Облигаций или номинальный держатель Облигаций серии 02 не уполномочен владельцем на получение суммы купонного дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям, подразумевается владелец Облигаций серии 02.

На основании имеющихся и/или предоставленных депонентами данных НДЦ составляет Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 02 для выплаты купонного дохода, который предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту не позднее чем во 2 (второй) рабочий день

до даты выплаты дохода по Облигациям серии 02. Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода включает в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям серии 02;

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям серии 02;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного владельцем получать суммы дохода по Облигациям серии 02;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного владельцем получать суммы дохода по Облигациям серии 02, а именно:

- номер счета в банке;
- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;
- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям серии 02;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям серии 02 (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.).

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 02 для выплаты сумм дохода следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций серии 02, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы дохода по Облигациям серии 02 или нет:

а) в случае если владельцем Облигаций серии 02 является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций серии 02 является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
- число, месяц и год рождения владельца;
- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;
- налоговый статус владельца;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);
- ИНН владельца (при его наличии).

Также не позднее чем во 2 (второй) рабочий день до даты выплаты купонного дохода, дополнительно к информации относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, включенной в Перечень владельцев и/или номинальных держателей, номинальный держатель обязан передать в НДЦ следующие документы, необходимые для применения соответствующих ставок налогообложения при налогообложении доходов, полученных по Облигациям:

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- подтверждение того, что юридическое лицо-нерезидент имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым РФ имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения (при условии заключения), которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, предоставляется также перевод на русский язык.

б) в случае, если получателем дохода по Облигациям будет постоянное представительство юридического лица-нерезидента:

- нотариально заверенная копия свидетельства о постановке указанного представительства на учет в налоговых органах Российской Федерации, оформленная не ранее чем в предшествующем налоговом периоде (если выплачиваемый доход относится к постоянному представительству получателя дохода в РФ).

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанных документов Эмитент не несет ответственности перед владельцами за неприменение соответствующих ставок налогообложения.

Владельцы Облигаций серии 02, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета, предоставленных ими в НДЦ. В случае непредставления или несвоевременного представления вышеуказанными лицами НДЦ указанных реквизитов исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций серии 02 на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям серии 02 производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям серии 02, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям серии 02, а владелец Облигаций серии 02 не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платежного агента в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, предоставленного Депозитарием, Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 02.

В дату выплаты доходов по Облигациям серии 02 Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 02, в пользу владельцев Облигаций серии 02.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм доходов по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций серии 02, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций серии 02.

Исполнение обязательств по Облигациям серии 02 по отношению к лицу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 02 для выплаты купонного дохода, признается надлежащим в том числе, в случае отчуждения Облигаций серии 02 после даты составления вышеуказанного Перечня.

Купонный доход по неразмещенным Облигациям серии 02 не начисляется и не выплачивается.

Обязательства Эмитента по выплате купонного дохода считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

2. Купон: 2

182-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	364-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	364-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 02 производится в пользу владельцев Облигаций серии 02, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего третьему рабочему дню
--	--	--	---

			до даты окончания второго купонного периода.
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по второму купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.</p>			

3. Купон: 3

364-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 02 производится в пользу владельцев Облигаций серии 02, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания третьего купонного периода.
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по третьему купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.</p>			

4. Купон: 4

546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 02 производится в пользу владельцев Облигаций серии 02, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания четвертого купонного периода.
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по четвертому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.</p>			

5. Купон: 5

728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 02 производится в пользу владельцев Облигаций серии 02, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания пятого купонного периода.
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</p>			

Порядок выплаты дохода по пятому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

6. Купон: 6

910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 02 производится в пользу владельцев Облигаций серии 02, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания шестого купонного периода.
--	---	---	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты дохода по шестому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

7. Купон: 7

1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1274-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1274-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 02 производится в пользу владельцев Облигаций серии 02, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания седьмого купонного периода.
---	---	---	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты дохода по седьмому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

8. Купон: 8

1274-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1456-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1456-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 02 производится в пользу владельцев Облигаций серии 02, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания восьмого купонного периода.
---	---	---	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты дохода по восьмому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

9. Купон: 9

1456-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1638-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1638-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 02 производится в пользу владельцев Облигаций серии 02, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания девятого купонного периода.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по девятому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.			

10. Купон: 10

1638-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1820-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1820-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 02 производится в пользу владельцев Облигаций серии 02, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания десятого купонного периода.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по десятому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону. Доход по десятому купону выплачивается одновременно с погашением Облигаций выпуска			

Источники, за счет которых планируется исполнение обязательств по облигациям эмитента, а также прогноз эмитента в отношении наличия указанных источников на весь период обращения облигаций: **В качестве источников средств для исполнения обязательств по Облигациям выпуска Эмитент рассматривает доходы от основной хозяйственной деятельности – реализации (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти и нефтепродуктов. Эмитент предполагает, что результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента позволят своевременно и в полном объеме выполнять обязательства Эмитента по Облигациям серии 02 на протяжении всего периода обращения Облигаций серии 02.**

В случае размещения именных облигаций или облигаций с обязательным централизованным хранением приводятся:

Для Облигаций серии 02 предусмотрено обязательное централизованное хранение.

Дата составления списка владельцев облигаций для исполнения по ним обязательств (выплата процентов (купона), погашение):

Выплата номинальной стоимости/ купонного дохода по Облигациям серии 02 производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 3 (третьему) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода / погашения номинальной стоимости Облигаций

серии 02 (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 02 для выплаты погашения»).

Исполнение обязательств по Облигациям серии 02 по отношению к лицу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 02 для выплаты погашения, признается надлежащим в том числе, в случае отчуждения Облигаций серии 02 после даты составления вышеуказанного Перечня.

Обязательства Эмитента по уплате сумм погашения/купонного дохода по Облигациям серии 02 считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

в) Порядок и условия досрочного погашения облигаций:

Досрочное погашение облигаций по требованию их владельцев

В случае если Облигации серии 02 будут включены в котировальный список «В», их владельцы приобретут право предъявить их к досрочному погашению в случае делистинга этих облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти облигации в котировальные списки.

Досрочное погашение Облигаций серии 02 производится по номинальной стоимости. При этом дополнительно выплачивается накопленный купонный доход (НКД), рассчитанный на Дату досрочного погашения Облигаций серии 02.

порядок досрочного погашения облигаций по требованию их владельцев

Досрочное погашение Облигаций серии 02 производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций серии 02 не предусмотрена.

Досрочное погашение Облигаций серии 02 производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента, функции которого выполняет:

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр"*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Если дата досрочного погашения Облигаций серии 02 приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций серии 02 не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Досрочное погашение Облигаций серии 02 производится по номинальной стоимости. При этом дополнительно выплачивается накопленный купонный доход, рассчитанный на Дату досрочного погашения Облигаций серии 02.

В любой день между датой начала размещения и датой погашения выпуска величина НКД по Облигации рассчитывается по следующей формуле:

Порядок определения накопленного купонного дохода по Облигациям серии 02:

$$НКД = C_j * Nom * (T - T(j)) / 365 / 100\%$$

где

j - порядковый номер купонного периода, $j=1, 2, 3...10$;

НКД – накопленный купонный доход, в рублях;

Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 02, в рублях;

C_j - размер процентной ставки j -того купона, в процентах годовых;

$T(j)$ - дата начала (j)-того купонного периода (для случая первого купонного периода $T(j)$ – это дата начала размещения Облигаций серии 02);

T - дата расчета накопленного купонного дохода внутри j -купонного периода.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки. (Округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9).

Выплата номинальной стоимости Облигаций серии 02 и накопленного купонного дохода при их досрочном погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Срок (порядок определения срока), в течение которого облигации могут быть досрочно погашены эмитентом либо владельцами облигаций могут быть направлены (предъявлены) заявления, содержащие требование о досрочном погашении облигаций:

Дата досрочного погашения - Облигации серии 02 досрочно погашаются по требованию их владельцев в дату, наступающую через 25 рабочих дней с момента получения Эмитентом соответствующего уведомления фондовой биржи о принятии решения о делистинге Облигаций серии 02, в случае если Облигации серии 02 Эмитента не входят в котировальные списки других фондовых бирж.

Заявления, содержащие требование о досрочном погашении облигаций, должны быть направлены Эмитенту в течение 15 рабочих дней, с момента раскрытия информации о досрочном погашении на ленте новостей.

порядок раскрытая эмитентом информации о досрочном погашении облигаций

Сообщение о получении Эмитентом от фондовой биржи уведомления о принятии решения о делистинге Облигаций, в случае если Облигации серии 02 Эмитента не входят в котировальные списки других фондовых бирж, и о досрочном погашении Облигаций серии 02 публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах в следующие сроки с даты получения Эмитентом от фондовой биржи уведомления о принятии решения о делистинге Облигаций серии 02:

- на лентах новостей информационных агентств "АКМ" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня*
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу www.rosneft.ru - не позднее 2 (Двух) дней;*

Также Эмитент обязан направить в НДЦ уведомление о том, что фондовая биржа прислала ему уведомление о принятии решения о делистинге Облигаций серии 02, в случае если Облигации серии 02 Эмитента не входят в котировальные списки других фондовых бирж, о том, что Эмитент принимает Требования о досрочном погашении Облигаций и о дате досрочного погашения Облигаций серии 02.

Презюмируется, что депоненты НДЦ надлежащим образом уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям серии 02 и/или совершать иные действия необходимые для досрочного погашения Облигаций серии 02 в пользу владельцев Облигаций серии 02.

Депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, подает в НДЦ поручение на перевод Облигаций серии 02, подлежащих досрочному погашению, в раздел своего счета депо, предназначенный для учета Облигаций серии 02, подлежащих досрочному погашению.

Затем депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций серии 02 совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций серии 02 представляет Эмитенту письменное Требование о досрочном погашении Облигаций серии 02 с приложением следующих документов:

- Копия отчета НДЦ об операциях по счету депо владельца (номинального держателя) Облигации о переводе Облигаций серии 02 в раздел своего счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению;

- документов, подтверждающих полномочия лиц, подписавших требование от имени владельца Облигации серии 02 (в случае предъявления требования представителем владельца Облигации серии 02).

Требование должно содержать наименование события, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение, а также:

а) полное наименование (Ф.И.О. владельца – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.

б) количество Облигаций серии 02, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 02;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 02;

г) наименование и реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 02, а именно:

- номер счета;

- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;

- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;

- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет.

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 02;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 02 (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 02;

з) код ОКПО;

и) код ОКВЭД;

к) БИК (для кредитных организаций).

Нерезиденты и физические лица обязаны указать в Требовании следующую информацию:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций серии 02;

- полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 02;

- место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций серии 02;

- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 02;

- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций серии 02;

- налоговый статус владельца Облигаций серии 02;

в случае если владельцем Облигаций серии 02 является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии

в случае если владельцем Облигаций серии 02 является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;

- ИНН владельца Облигаций серии 02 (при его наличии);

- число, месяц и год рождения владельца Облигаций серии 02.

Требование, содержащее положения о выплате наличных денег, не удовлетворяется.

Эмитент не несет обязательств по досрочному погашению Облигаций серии 02 по отношению:

- к лицам, не представившим в указанный срок свои заявления;

- к лицам, представившим заявление, не соответствующее установленным требованиям.

Дополнительно к указанной выше информации, содержащейся в Требовании, физическое лицо и юридическое лицо - нерезидент Российской Федерации, являющиеся владельцами Облигаций, обязаны передать Эмитенту, а номинальный держатель, уполномоченный владельцем совершать действия по досрочному погашению, обязан запросить у владельца и передать в Эмитенту следующие документы, необходимые для применения соответствующих ставок налогообложения при налогообложении доходов, полученных по Облигациям::

:

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- подтверждение того, что юридическое лицо-нерезидент имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым РФ имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения (при условии заключения), которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, предоставляется также перевод на русский язык.

б) в случае, если получателем дохода по Облигациям будет постоянное представительство юридического лица-нерезидента:

- нотариально заверенная копия свидетельства о постановке указанного представительства на учет в налоговых органах Российской Федерации, оформленная не ранее чем в предшествующем налоговом периоде (если выплачиваемый доход относится к постоянному представительству получателя дохода в РФ).

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанных документов Эмитент не несет ответственности перед владельцами за неприменение соответствующих ставок налогообложения.

Требование предъявляется Эмитенту по месту нахождения Эмитента с 9 до 18 часов в любой рабочий день с даты, с которой у владельца Облигаций серии 02 возникло право требовать досрочного погашения Облигаций или направляется по почтовому адресу Эмитента.

В течение 7 (Семи) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов, Эмитент осуществляет их проверку и в случае, если они удовлетворяют требованиям Эмитента, содержащимся в Решении о выпуске и Проспекте ценных бумаг, в отношении таких документов по форме и содержанию переводит необходимые денежные средства (причитающиеся владельцу Облигаций серии 02) на счет Платежного агента и предоставляет Платежному агенту уведомление, содержащее данные указанные в Требованиях о досрочном погашении Облигаций серии 02, необходимые для проведения платежа Платежным агентом в пользу владельца Облигаций серии 02. К уведомлению Эмитент прикладывает копии отчетов НДС об операциях по счетам депо владельцев (номинальных держателей) Облигаций о переводе Облигаций в разделы счетов депо, предназначенные для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.

В случае если форма или содержание представленных владельцем Облигаций серии 02 документов не соответствует требованиям, установленным Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, а также при наличии иных оснований, не позволяющих исполнить требование, Эмитент обязан направить владельцу Облигаций серии 02 уведомление о причинах их непринятия не позднее 7 (Семи) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов. Получение указанного уведомления не лишает владельца Облигаций серии 02 права, обратиться с требованиями о досрочном погашении Облигаций серии 02 повторно.

В случае, если предъявленное Эмитенту требование о досрочном погашении и/или необходимые документы не соответствуют условиям Решения о выпуске и Проспекта ценных бумаг, Эмитент направляет в НДС информацию об отказе в удовлетворении Требования о досрочном погашении (с указанием наименования, Ф.И.О. владельца – физического лица, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельцу).

Порядок зачисления и списания Облигаций серии 02 из раздела счета депо, предназначенного для учета Облигаций серии 02, подлежащих досрочному погашению, устанавливается условиями осуществления депозитарной деятельности и иными внутренними документами НДС.

Платежный агент в Дату досрочного погашения, при условии поступления денежных средств от Эмитента и данных, необходимых для осуществления соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций серии 02, переводит денежные средства в пользу владельца Облигаций серии 02, согласно указанным реквизитам. Не позднее рабочего дня, следующего за датой выплаты денежных средств лицам, указанным в поручении Эмитента, Платежный агент сообщает об осуществленном переводе Эмитенту.

После исполнения обязательств Эмитента по досрочному погашению, НДС производит списание погашенных Облигаций серии 02 с соответствующего раздела счета депо депонента, предназначенного для учета Облигаций серии 02, подлежащих досрочному погашению, на раздел эмиссионного счета депо Эмитента, предназначенный для учета погашенных Облигаций в порядке, определенном НДС.

Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.

После досрочного погашения Эмитентом Облигаций серии 02 Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств в форме сообщений о существенных фактах в сроки и порядке, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

На основании уведомления, полученного от Эмитента, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм досрочного погашения по Облигациям серии 02.

В дату досрочного погашения Облигаций серии 02 Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы досрочного погашения по Облигациям, в пользу владельцев Облигаций серии 02.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм досрочного погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций серии 02, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций серии 02.

Обязательства Эмитента по уплате сумм погашения по Облигациям серии 02 считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

Эмитент публикует информацию об исполнении обязательств по досрочному погашению облигаций в сроки и порядке, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

иные условия и порядок досрочного погашения облигаций, установленные Стандартами эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг, утвержденными Приказом ФСФР России № 07-4/пз-н от 25.01.2007 г., в зависимости от того, осуществляется ли досрочное погашение по усмотрению эмитента или по требованию владельцев облигаций:

Иные условия отсутствуют

Досрочное погашение по усмотрению эмитента

Возможность или невозможность досрочного погашения Облигаций серии 02 в течение периода их обращения по усмотрению Эмитента определяется решением Эмитента в дату раскрытия информации о дате начала размещения Облигаций серии 02. При этом, в случае если Эмитентом принято решение о возможности досрочного погашения облигаций по его усмотрению, Эмитент в таком решении определяет порядковый номер купонного периода, в дату окончания которого возможно досрочное погашение облигаций по усмотрению Эмитента.

Данное решение принимается единоличным исполнительным органом Эмитента.

порядок раскрытия информации о принятии решения о возможности или невозможности досрочного погашения облигаций по усмотрению Эмитента

Сообщение о принятии Эмитентом решения о возможности или невозможности досрочного погашения облигаций по усмотрению Эмитента публикуется как «Сообщение о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества» следующим образом:

- на лентах новостей информационных агентств " АК&М " и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по

рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия решения о возможности (или невозможности) досрочного погашения Облигаций серии 02 и не позднее дня предшествующего дате начала размещения Облигаций;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru - не позднее 2(Двух) дней с даты принятия решения о возможности (или невозможности) досрочного погашения Облигаций серии 02 и не позднее дня предшествующего дате начала размещения Облигаций серии 02;

Текст сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 6 месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, должны направляться акционерным обществом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 дней с момента наступления соответствующего события.

Данное сообщение среди прочих сведений в случае принятия решения о возможности досрочного погашения Облигаций серии 02 по усмотрению их Эмитента должно включать в себя также порядок принятия Эмитентом решения о досрочном погашении Облигаций серии 02 в дату окончания купонного периода, в дату окончания которого возможно досрочное погашение Облигаций серии 02 по усмотрению Эмитента; срок и порядок раскрытия информации о принятии решения о досрочном погашении Облигаций серии 02; номер купонного периода, в дату окончания которого возможно досрочное погашение Облигаций серии 02 по усмотрению Эмитента.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе о возможности / дате и условиях проведения досрочного погашения Облигаций серии 02 по усмотрению Эмитента или о непроведении досрочного погашения по усмотрению Эмитента в определенную ранее дату, но не позднее 2 (второго) рабочего дня после даты принятия соответствующего решения.

Эмитент направляет указанное сообщение в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг в срок не позднее 5 (пяти) дней с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о возможности досрочного погашения Облигаций серии 02.

порядок досрочного погашения Облигаций по усмотрению эмитента

Не позднее, чем за 20 рабочих дней до даты окончания купонного периода, в дату окончания которого решением Эмитента определена возможность досрочного погашения Облигаций серии 02 по усмотрению Эмитента, Эмитент может принять решение о досрочном погашении Облигаций серии 02 в дату окончания данного купонного периода.

Данное решение принимается единоличным исполнительным органом Эмитента.

Досрочное погашение Облигаций серии 02 производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций серии 02 формы погашения Облигаций серии 02 не предусмотрена.

Приобретение Облигаций серии 02 означает согласие приобретателя Облигаций серии 02 с возможностью их досрочного погашения по усмотрению Эмитента.

Досрочное погашение Облигаций серии 02 по усмотрению Эмитента осуществляется в отношении всех облигаций выпуска.

Досрочное погашение Облигаций серии 02 производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента, функции которого выполняет:

*Полное фирменное наименование: **Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр"***

*Сокращенное фирменное наименование: **НДЦ***

Место нахождения: г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4

Если дата досрочного погашения Облигаций серии 02 приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Досрочное погашение Облигаций серии 02 производится по номинальной стоимости. При этом выплачивается купонный доход по i -му купонному периоду, где i - порядковый номер купонного периода в дату выплаты которого осуществляется досрочное погашение облигаций выпуска.

Выплата номинальной стоимости и купонного дохода Облигаций серии 02 при их досрочном погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций серии 02, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (третьему) рабочему дню до даты досрочного погашения Облигаций серии 02 (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 02 для выплаты досрочного погашения»).

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать денежные средства при выплате суммы досрочного погашения по Облигациям серии 02. Депоненты НДЦ, являющиеся номинальными держателями и не уполномоченные своими клиентами получать денежные средства при выплате суммы досрочного погашения по Облигациям, не позднее 13 часов 00 минут (Московского времени) дня, предшествующего 2 (второму) рабочему дню до даты досрочного погашения Облигаций серии 02, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 02 для выплаты досрочного погашения.

Владелец Облигаций серии 02, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя облигаций – депонента НДЦ получать суммы от выплаты досрочного погашения Облигаций серии 02.

В случае если права владельца на Облигации серии 02 учитываются номинальным держателем Облигаций и номинальный держатель Облигаций серии 02 уполномочен на получение суммы досрочного погашения по Облигациям серии 02, то под лицом, уполномоченным получать суммы досрочного погашения по Облигациям серии 02, подразумевается номинальный держатель Облигаций серии 02.

В случае если права владельца на Облигации серии 02 не учитываются номинальным держателем Облигаций или номинальный держатель Облигаций серии 02 не уполномочен владельцем на получение суммы досрочного погашения по Облигациям серии 02, то под лицом, уполномоченным получать суммы досрочного погашения по Облигациям, подразумевается владелец Облигаций серии 02.

На основании имеющихся и/или предоставленных депонентами данных НДЦ составляет Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты досрочного погашения, который предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту не позднее чем во 2 (второй) рабочий день до даты досрочного погашения Облигаций. Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 02 для выплаты досрочного погашения включает в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям серии 02;

б) количество Облигаций серии 02, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного владельцем получать суммы досрочного погашения по Облигациям серии 02;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям серии 02;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного владельцем получать суммы досрочного погашения по Облигациям серии 02, а именно:

номер счета в банке;

наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;

корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;

банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям серии 02;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.).

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 02 для выплаты сумм досрочного погашения следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций серии 02, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы досрочного погашения по Облигациям серии 02 или нет:

а) в случае если владельцем Облигаций серии 02 является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций серии 02 является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;

- число, месяц и год рождения владельца;

- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;

- налоговый статус владельца;

- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);

- ИНН владельца (при его наличии).

Дополнительно к информации относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, включенной в Перечень владельцев и/или номинальных держателей для выплаты сумм досрочного погашения, номинальный держатель обязан запросить у владельца и передать в НДЦ или Эмитенту следующие документы, необходимые для применения соответствующих ставок налогообложения при налогообложении доходов, полученных по Облигациям:

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- подтверждение того, что юридическое лицо-нерезидент имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым РФ имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения (при условии заключения), которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, предоставляется также перевод на русский язык.

б) в случае, если получателем дохода по Облигациям будет постоянное представительство юридического лица-нерезидента:

- нотариально заверенная копия свидетельства о постановке указанного представительства на учет в налоговых органах Российской Федерации, оформленная не ранее чем в предшествующем налоговом периоде (если выплачиваемый доход относится к постоянному представительству получателя дохода в РФ).

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанных документов Эмитент не несет ответственности перед владельцами за неприменение соответствующих ставок налогообложения.

Владельцы Облигаций серии 02, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета, предоставленных ими в НДЦ. В случае непредставления или несвоевременного представления вышеуказанными лицами НДЦ указанных реквизитов исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций серии 02 на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения

Эмитентом обязательств по Облигациям серии 02, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигаций серии 02 не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже .

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 02 для выплаты досрочного погашения Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм досрочного погашения по Облигациям серии 02.

В дату досрочного погашения Облигаций серии 02 Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы досрочного погашения по Облигациям, в пользу владельцев Облигаций серии 02.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм досрочного погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций серии 02, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций серии 02.

Исполнение обязательств по Облигациям серии 02 по отношению к лицу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 02 для выплаты досрочного погашения, признается надлежащим в том числе, в случае отчуждения Облигаций после даты составления вышеуказанного Перечня.

Обязательства Эмитента по уплате сумм досрочного погашения по Облигациям серии 02 считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

Срок в течение которого облигации могут быть досрочно погашены Эмитентом

В случае принятия Эмитентом решения о досрочном погашении по усмотрению эмитента Облигации серии 02 будут досрочно погашены в дату окончания данного купонного периода.

Дата начала досрочного погашения:

Дата окончания купонного периода в дату окончания которого возможно досрочное погашение Облигаций серии 02 по усмотрению Эмитента

Дата окончания досрочного погашения:

Даты начала и окончания досрочного погашения Облигаций выпуска совпадают.

порядок раскрытия информации о досрочном погашении облигаций

Уведомление о принятии Эмитентом решения о досрочном погашении облигаций серии 02 публикуется Эмитентом как «Сообщение о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества» следующим образом:

- на лентах новостей информационных агентств " АК&М " и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия решения о досрочном погашении Облигаций;*
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru - не позднее 2(Двух) дней с даты принятия решения о досрочном погашении Облигаций;*

Данное уведомление среди прочих сведений должно включать в себя также стоимость досрочного погашения, срок и порядок осуществления Эмитентом досрочного погашения Облигаций серии 02.

Текст сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 6 месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, должны направляться акционерным обществом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 дней с момента наступления соответствующего события.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе о возможности / дате и условиях проведения досрочного погашения Облигаций серии 02 по усмотрению Эмитента или о непроведении досрочного погашения по усмотрению Эмитента в определенную ранее дату, но не позднее 2 (второго) рабочего дня после даты принятия соответствующего решения.

Также Эмитент не позднее чем за 14 (Четырнадцать) дней до даты окончания купонного периода, в дату окончания которого возможно досрочное погашение Облигаций серии 02 по усмотрению Эмитента, обязан направить в НДЦ уведомление о том, что Эмитент принял решение о досрочном погашении облигаций выпуска в дату окончания данного купонного периода.

г) порядок и условия приобретения облигаций эмитентом с возможностью их последующего обращения:

Предусматривается возможность приобретения Эмитентом Облигаций серии 02 по соглашению с их владельцем (владельцами) и по требованию их владельца (владельцев) с возможностью их дальнейшего обращения до истечения срока погашения. Приобретение Эмитентом Облигаций серии 02 возможно только после даты государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций. Эмитент имеет право приобретать Облигации настоящего выпуска путем заключения сделок купли-продажи облигаций с владельцами Облигаций в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе на основании публичных безотзывных оферт Эмитента, публикуемых в средствах массовой информации.

Приобретение Эмитентом Облигаций серии 02 по требованию их владельца (владельцев):

Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций серии 02 требовать от Эмитента приобретения Облигаций серии 02 в течение последних 10 (десяти) календарных дней купонного периода, предшествующего купонному периоду, по которому размер купона определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций серии 02 (далее - "Период предъявления Облигаций серии 02 к приобретению Эмитентом"). Владельцы Облигаций имеют право требовать от Эмитента приобретения Облигаций серии 02 в случаях, описанных в п. 9.3.1. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Для целей настоящего пункта вводятся следующие обозначения:

(i-1) - номер купонного периода, в котором владельцы имеют право требовать от эмитента приобретения Облигаций серии 02.

i - номер купонного периода, в котором купон устанавливается Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций.

Агент – Участник торгов, уполномоченный Эмитентом на приобретение Облигаций серии 02. Информация о назначенном Агенте (наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций серии 02, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг) раскрывается Эмитентом в сообщениях, публикуемых в соответствии с п.9.3.1. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Порядок и условия приобретения Эмитентом Облигаций серии 02 по требованию владельцев Облигаций:

1) Владелец Облигаций серии 02, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. В случае, если владелец Облигаций серии 02 не является Участником торгов, он заключает соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов, и дает ему поручение осуществить все необходимые действия для продажи Облигаций серии 02 Эмитенту. Участник торгов, действующий за счет и по поручению владельцев Облигаций серии 02, а также действующий от своего имени и за свой счет, далее именуется "Держатель" или "Держатель Облигаций".

2) в течение Периода предъявления Облигаций серии 02 к приобретению Эмитентом Держатель

Облигаций должен передать агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать определенное количество Облигаций серии 02 (далее - "Уведомление"). Уведомление должно быть подписано уполномоченным лицом Держателя Облигаций. Удовлетворению подлежат только те Уведомления, которые были надлежаще оформлены и фактически получены агентом Эмитента в течение Периода предъявления Облигаций серии 02 к приобретению Эмитентом. Независимо от даты отправления Уведомления, полученные агентом Эмитента по окончании Периода предъявления Облигаций серии 02 к приобретению Эмитентом, удовлетворению не подлежат.

Уведомление должно быть составлено на фирменном бланке Держателя по следующей форме:

«Настоящим _____ (полное наименование Держателя Облигаций) сообщает о намерении продать ОАО «НК «Роснефть» неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 02 ОАО «НК «Роснефть»», государственный регистрационный номер выпуска _____, принадлежащие _____ (полное наименование владельца Облигаций) в соответствии с условиями Проспекта ценных бумаг и Решения о выпуске ценных бумаг.

Полное наименование Держателя:

Количество предлагаемых к продаже Облигаций (цифрами и прописью).

Подпись, Печать Держателя.»

3) после передачи Уведомления Держатель Облигаций серии 02 подает адресную заявку на продажу указанного в Уведомлении количества Облигаций серии 02 в Систему торгов Биржи в соответствии с ее Правилами торгов и другими нормативными документами, регулирующими проведение торгов по ценным бумагам на Бирже (далее - "Правила торгов"), адресованную агенту Эмитента, являющемуся Участником торгов Биржи, с указанием Цены Приобретения Облигаций (как определено ниже), и кодом расчетов Т0. Данная заявка должна быть выставлена Держателем в систему торгов с 11 часов 00 минут до 13 часов 00 минут по московскому времени в Дату Приобретения Облигаций серии 02 Эмитентом.

Дата Приобретения Облигаций серии 02 определяется как второй рабочий день с даты начала i-го купонного периода по Облигациям серии 02; Цена Приобретения Облигаций серии 02 определяется как 100 (сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций серии 02. При этом дополнительно выплачивается накопленный купонный доход, рассчитанный на Дату Приобретения Облигаций;

4) Сделки по приобретению Эмитентом Облигаций серии 02 у Держателей Облигаций совершаются на Бирже в соответствии с Правилами торгов.

Эмитент обязуется в срок с 16 часов 00 минут до 18 часов 00 минут по московскому времени в Дату Приобретения Облигаций серии 02 Эмитентом подать через агента встречные адресные заявки к заявкам Держателей Облигаций серии 02, от которых Эмитент (агент Эмитента) получил Уведомления, поданные в соответствии с п.10.1. (2) Решения о выпуске ценных бумаг и находящимся в Системе торгов Биржи к моменту заключения сделки.

Расчёты по заключенным сделкам производятся на условиях "поставка против платежа" в соответствии с правилами клиринга ЗАО ММВБ.

Приобретение Эмитентом Облигаций по соглашению с их владельцем (владельцами):

Для целей настоящего пункта вводится следующее обозначение:

Агент – Участник торгов, уполномоченный Эмитентом на приобретение Облигаций серии 02. Информация о назначенном Агенте (наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций серии 02, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг) раскрывается Эмитентом в

сообщениях, публикуемых в соответствии с порядком, указанным ниже в настоящем пункте.

Решением о выпуске предусматривается возможность приобретения Облигаций серии 02 Эмитентом по соглашению с их владельцем (владельцами) с возможностью их дальнейшего обращения до истечения срока погашения. Эмитент имеет право приобретать собственные Облигации путем заключения договоров купли-продажи Облигаций в соответствии с законодательством РФ, в том числе на основании публичных безотзывных оферт Эмитента, публикуемых в средствах массовой информации. Решение о приобретении Облигаций серии 02, в том числе на основании публичных безотзывных оферт, принимается уполномоченным органом Эмитента. При принятии указанного решения уполномоченным органом Эмитента должны быть установлены условия, порядок и сроки приобретения Облигаций серии 02, которые будут опубликованы на лентах новостей и на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru, При этом срок приобретения Облигаций серии 02 не может наступить ранее даты государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций серии 02 или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций серии 02.

Приобретение Облигаций серии 02 по соглашению с их владельцем (владельцами) с возможностью их дальнейшего обращения по предложению Эмитента осуществляется в следующем порядке:

а) Решение о приобретении Облигаций серии 02 принимается уполномоченным органом Эмитента с учетом положений Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.

б) В соответствии со сроками, условиями и порядком приобретения Облигаций серии 02, опубликованными на лентах новостей и на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru, Эмитент приобретает Облигации у владельцев Облигаций путем совершения сделок купли-продажи с использованием системы торгов Биржи. Владелец Облигаций серии 02, являющийся Участником торгов Биржи и желающий продать Облигации серии 02 Эмитенту, действует самостоятельно. В случае, если владелец Облигаций не является Участником торгов Биржи, он может заключить соответствующий договор с любым Участником торгов Биржи, и дать ему поручение на продажу Облигаций серии 02 Эмитенту.

Держатель Облигаций в срок, указанный в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций серии 02, должен передать агенту Эмитента Уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций серии 02 условиях. Указанное Уведомление должно быть подписано уполномоченным лицом Держателя Облигаций серии 02 и содержать информацию о полном наименовании Держателя, серии и количестве Облигаций серии 02 предлагаемых к продаже, адресе Держателя для направления корреспонденции, контактном телефоне и факсе.

Уведомление считается полученным агентом с даты вручения адресату, при условии соответствия Уведомления всем требованиям, установленным сообщением о приобретении Облигаций. Эмитент не несет обязательств по приобретению Облигаций серии 02 по отношению:

- к лицам, не представившим в указанный срок свои Уведомления;
- к лицам, представившим Уведомление, не соответствующее установленным требованиям.

в) С 11 часов 00 минут до 13 часов 00 минут по московскому времени в соответствующую дату приобретения Эмитентом Облигаций серии 02, указанную в сообщении, Держатель, ранее передавший Уведомление агенту, подает адресную заявку (далее - "Заявка") на продажу определенного количества Облигаций серии 02 в Систему торгов Биржи в соответствии с Правилами торгов, адресованную агенту Эмитента, с указанием цены Облигации, определенной в сообщении о приобретении Облигаций серии 02 и кодом расчетов Т0. Количество Облигаций в Заявке должно совпадать с количеством Облигаций серии 02, указанных в Уведомлении. Количество Облигаций, находящееся на счете депо Держателя в Некоммерческом партнерстве "Национальный депозитарный центр" по состоянию на момент подачи заявки Эмитентом Облигаций серии 02, не может быть меньше количества Облигаций, указанного в Уведомлении. Достаточным свидетельством выставления Держателем Заявки на продажу Облигаций серии 02 признается выписка из реестра заявок, составленная по форме соответствующего Приложения к Правилам проведения торгов по ценным бумагам на Бирже, заверенная подписью уполномоченного лица Биржи.

Эмитент обязуется в срок с 16 часов 00 минут до 18 часов 00 минут по московскому времени в соответствующую дату приобретения Облигаций серии 02, указанную в сообщении о

приобретении Облигаций серии 02, подать через своего агента встречные адресные заявки к Заявкам, поданным в соответствии с условиями, опубликованными в сообщении о приобретении Облигаций и находящимся в Системе торгов к моменту подачи встречных заявок.

Расчёты по заключенным сделкам производятся на условиях "поставка против платежа" в соответствии с правилами клиринга ЗАО ММВБ.

В случае принятия владельцами облигаций предложения об их приобретении Эмитентом в отношении большего количества облигаций, чем указано в таком предложении, Эмитент приобретает облигации у владельцев пропорционально заявленным требованиям при соблюдении условия о приобретении только целых облигаций.

Сроки приобретения облигаций и порядок раскрытия эмитентом информации о приобретении облигаций

В случае приобретения Эмитентом облигаций выпуска они поступают на эмиссионный счет депо Эмитента в НДЦ.

В последующем приобретенные Эмитентом Облигации серии 02 могут быть вновь выпущены в обращение на вторичный рынок (при условии соблюдения Эмитентом требований законодательства Российской Федерации).

Срок приобретения облигаций или порядок его определения:

- В случаях, когда приобретение Облигаций серии 02 Эмитентом осуществляется по требованию владельцев Облигаций, Дата Приобретения Облигаций серии 02 Эмитентом определяется в соответствии с п.10.1. Решения о выпуске ценных бумаг.

- В случае принятия решения Эмитентом о приобретении Облигаций серии 02 по соглашению с их владельцами в соответствии с п.10.2. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг, в том числе на основании публичных безотзывных оферт Эмитента, публикуемых в средствах массовой информации, сроки и другие условия приобретения Облигаций устанавливаются Эмитентом и публикуются на лентах новостей и на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru.

Порядок раскрытия эмитентом информации о приобретении облигаций:

1. Информация об определенных Эмитентом ставках по купонам Облигаций серии 02, начиная со второго доводится до потенциальных приобретателей путем раскрытия в форме сообщения о существенных фактах не позднее, чем за 10 (Десять) календарных дней до даты начала i-го купонного периода по Облигациям серии 02 и в следующие сроки с момента составления протокола, на котором принято решение об установлении процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

-на лентах новостей информационных агентств "АКМ" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг– не позднее 1 дня;

-на странице Эмитента в сети Интернет" – www.rosneft.ru - не позднее 2 дней;

В случае, если не все процентные ставки по купонам начиная со второго определены, данное сообщение должно содержать информацию об Участнике торгов (Агенте), уполномоченном Эмитентом на приобретение Облигаций серии 02. Указывается наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

Эмитент направляет сообщение о принятии решения об определении размера процента (купона) по Облигациям серии 02 в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг не позднее 5 дней с даты принятия решения об определении размера процента (купона) по Облигациям, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, не позднее, чем за 10 (Десять) дней до даты окончания (j-1)-го купонного периода (периода, в котором определяется процентная ставка по j-тому и последующим купонам).

2. В случае принятия Эмитентом решения о приобретении Облигаций серии 02 по соглашению с их владельцем (владельцами), в том числе на основании публичных безотзывных оферт, сообщение о соответствующем решении раскрывается не позднее

- 1 (одного) дня на лентах новостей информационных агентств "АКМ" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг,

- 2 (двух) дней на странице Эмитента в сети "Интернет" по адресу: www.rosneft.ru

с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором Эмитентом принято решение о приобретении Облигаций серии 02, но не позднее 14 (Четырнадцати) дней до даты начала приобретения Облигаций серии 02. Данное сообщение включает в себя следующую информацию:

- дату принятия решения о приобретении (выкупе) Облигаций выпуска;
- серию и форму Облигаций серии 02, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций серии 02;
- количество приобретаемых Облигаций серии 02;
- срок, в течение которого держатель Облигации серии 02 может передать агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на установленных в решении Эмитента о приобретении Облигаций и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций серии 02 условиях.
- дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- дату окончания приобретения Облигаций выпуска;
- цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;
- порядок приобретения Облигаций выпуска;
- форму и срок оплаты;
- наименование агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций, его место нахождения, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

3. Публикация Эмитентом информации о приобретении Облигаций серии 02 на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации на лентах новостей.

4. Эмитент раскрывает информацию об исполнении обязательств по приобретению Облигаций в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг:

- на лентах новостей информационных агентств "АКМ" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты окончания установленного срока приобретения Облигаций серии 02;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу www.rosneft.ru - не позднее 2 (Двух) дней с даты окончания установленного срока приобретения Облигаций серии 02;

Эмитент направляет сообщение о приобретении Облигаций серии 02 в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг не позднее 5 дней с даты окончания срока приобретения Облигаций серии 02, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и

сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события

5. Информация о назначении или отмене назначения Эмитентом иных Агентов по приобретению Облигаций серии 02 и отмене таких назначений раскрывается Эмитентом следующим образом:

в ленте новостей (АК&М, Интерфакс) - в течение 5 (пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены;

на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - в течение 5 (пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены.

Информация о назначении или отмене назначения Агентов по приобретению Облигаций серии 02 публикуется Эмитентом на странице Эмитента в сети Интернет после публикации на ленте новостей.

д) Сведения о платежных агентах по облигациям:

Выплата купонного (процентного) дохода и погашение осуществляется Эмитентом через платежного агента, функции которого выполняет:

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр"*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Почтовый адрес: *105062, г. Москва, ул. Машкова, дом 13, строение 1*

Телефон: *(495) 956-27-90*

Факс: *(495) 956-27-92*

Адрес страницы в сети Интернет: *www.ndc.ru*

Номер лицензии на осуществление депозитарной деятельности: *177-03431-000100*

Дата выдачи: *4.12.2000.*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Лицензирующий орган: *ФКЦБ России*

Обязанности и функции платежного агента:

• От имени и за счет Эмитента осуществлять перечисление денежных средств лицам, указанным в Перечне держателей Облигаций для выплаты купонного дохода/погашения/досрочного погашения, в размере, в сроки и в порядке, установленными Решением о выпуске ценных бумаг, договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

• При этом денежные средства Эмитента, предназначенные для проведения Платежным агентом погашения облигаций, досрочного погашения Облигаций или выплаты купонного дохода по Облигациям, должны быть предварительно перечислены Эмитентом по указанным Платежным агентом реквизитам банковского счета в порядке и в сроки, установленные Решением о выпуске ценных бумаг, договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

• Предоставлять депонентам Депозитария, а также всем заинтересованным лицам, информацию о сроках и условиях выплаты купонного дохода по Облигациям и/или погашения Облигаций путем размещения указанной информации на официальном WEB-сайте Депозитария по адресу: www.ndc.ru.

• Соблюдать конфиденциальность информации, полученной Платежным агентом в процессе исполнения обязательств, если эта информация не является общедоступной или не подлежит раскрытию в соответствии с нормативно-правовыми актами Российской Федерации.

Эмитент может назначать иных платёжных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуется Эмитентом в сроки:

в ленте новостей (АК&М, Интерфакс) - в течение 5 (пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены;

на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru - в течение 5 (пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены.

Информация о назначении или отмене назначения платежных агентов публикуется Эмитентом на странице Эмитента в сети Интернет после публикации на ленте новостей. Погашение Облигаций серии 02 производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций серии 02.

е) Действия владельцев Облигаций серии 02 в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения эмитентом обязательств по облигациям:

В соответствии со ст. 810 и 811 Гражданского кодекса РФ Эмитент обязан вернуть владельцам при погашении Облигаций их номинальную стоимость и выплатить купонный доход по Облигациям в срок и в порядке, предусмотренные условиями Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.

Дефолт - неисполнение обязательств Эмитента по Облигациям серии 02 в случае:

- просрочки исполнения обязательства по выплате купонного дохода по Облигациям серии 02 в порядке и сроки, указанные в Решении о выпуске ценных бумаг и в Проспекте ценных бумаг на срок более 7 дней или отказа от исполнения указанного обязательства;

- просрочки исполнения обязательства по выплате номинальной стоимости по Облигациям серии 02 в порядке и сроки, указанные в Решении о выпуске ценных бумаг и в Проспекте ценных бумаг на срок более 30 дней или отказа от исполнения указанного обязательства.

Исполнение соответствующих обязательств с просрочкой, однако в течение указанных в настоящем пункте сроков, составляет технический дефолт.

В случае неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям серии 02 (в том числе дефолта или технического дефолта) владельцы Облигаций имеют право обратиться к Поручителям с требованием на условиях и в порядке, описанном в п.12 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2, Проспекта ценных бумаг.

В случае невозможности получения владельцами Облигаций удовлетворения требований по принадлежащим им Облигациям серии 02, предъявленных Эмитенту и/или Поручителям, владельцы Облигаций вправе обратиться в суд (арбитражный суд или суд общей юрисдикции) с иском к Эмитенту и/или Поручителям.

В случае технического дефолта владельцы Облигаций серии 02 имеют право обращаться с иском к Эмитенту с требованием уплатить проценты за несвоевременное исполнение обязательств по Облигациям серии 02 в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса РФ.

Общий срок исковой давности согласно статье 196 Гражданского кодекса Российской Федерации устанавливается в три года. В соответствии со статьей 200 Гражданского кодекса Российской Федерации течение срока исковой давности начинается по окончании срока исполнения обязательств Эмитента.

Подведомственность гражданских дел судам установлена статьей 22 Гражданского процессуального кодекса Российской Федерации. В соответствии с указанной статьей суды общей юрисдикции рассматривают и разрешают иски с участием граждан, организаций, органов государственной власти, органов местного самоуправления о защите нарушенных или оспариваемых прав, свобод и законных интересов, по спорам, возникающим из гражданских, семейных, трудовых, жилищных, земельных, экологических и иных правоотношений.

Подведомственность дел арбитражному суду установлена статьей 27 Арбитражного процессуального кодекса Российской Федерации. В соответствии с указанной статьей арбитражному суду подведомственны дела по экономическим спорам и другие дела, связанные с осуществлением предпринимательской и иной экономической деятельности. Арбитражные суды разрешают экономические споры и рассматривают иные дела с участием организаций, являющихся юридическими лицами, граждан, осуществляющих предпринимательскую деятельность без образования юридического лица и имеющих статус индивидуального предпринимателя, приобретенный в установленном законом порядке (далее - индивидуальные предприниматели), а в случаях, предусмотренных АПК РФ и иными федеральными законами, с

участием Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, государственных органов, органов местного самоуправления, иных органов, должностных лиц, образований, не имеющих статуса юридического лица, и граждан, не имеющих статуса индивидуального предпринимателя (далее - организации и граждане).

Споры в связи с Офертой о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска облигаций передаются на разрешение в Арбитражный суд г. Москвы, если иное не предусмотрено применимым законодательством Российской Федерации.

В случае дефолта и/или технического дефолта Эмитент в течение 10 дней с даты наступления дефолта и/или технического дефолта публикует в газете «Ведомости», на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> информацию, которая включает в себя:

- объем неисполненных обязательств;*
- причину неисполнения обязательств;*
- перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований.*

Дополнительно Эмитент публикует сообщение о наступлении дефолта и/или технического дефолта по Облигациям серии 02 на ленте новостей (АК&М, Интерфакс) в течение 5 дней с даты наступления данного события.

ж) Сведения о лице, предоставляющем обеспечение:

Лицом, предоставившим обеспечение по данному выпуску Облигаций серии 02 (далее – именуемое «Поручитель»), является:

Полное фирменное наименование на русском языке: *Закрытое акционерное общество «Востокшельф»*

сокращенное фирменное наименование поручителя: *ЗАО «Востокшельф»*

Место нахождения: *115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1*

Идентификационный номер налогоплательщика: *7706184465*

номер государственной регистрации юридического лица: *609.307*

дата регистрации: *19.11.1998 г.*

наименование органа, осуществившего государственную регистрацию, в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о государственной регистрации юридического лица: *Московская регистрационная палата*

основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1027700196952*

дата регистрации: *09.09.2002 г.*

наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года: *Управление МНС России по г. Москве*

Расчет суммы величин, предусмотренных подпунктами "а" - "д" пункта 3.12 ПОЛОЖЕНИЯ О РАСКРЫТИИ ИНФОРМАЦИИ ЭМИТЕНТАМИ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ N 06-117/пз-н от 10.10.2006 г. , и в случае, когда такая сумма меньше суммарной величины обязательств эмитента по облигациям, указывается на то, что приобретение таких облигаций относится к категории инвестиций с повышенным риском:

1. Стоимость чистых активов Эмитента на 30.06.2007 г.: *312 415 316 тыс. руб.*

2. Размер поручительства, предоставленного Закрытым акционерным обществом «Востокшельф» в обеспечение исполнения обязательств по облигациям: *суммарная номинальная стоимость Облигаций серии 02 (15 000 000 000 рублей) и совокупный купонный доход по Облигациям серии 02.*

Стоимость чистых активов Поручителя на 30.06.2007 г.: *7 082 тыс. руб.*

Так как размер предоставляемого поручительства превышает стоимость чистых активов Поручителя, то при расчете показателей учитывается размер чистых активов.

Сведения о стоимости имущества физического лица, в случае, если исполнение обязательств по облигациям обеспечивается поручительством, предоставляемым физическим лицом: *поручительство физического лица в обеспечение исполнения обязательств по Облигациям серии 02 не предоставлялась.*

Исполнение обязательств по Облигациям серии 02 не обеспечивается государственной или муниципальной гарантией.

Исполнение обязательств по Облигациям серии 02 не обеспечивается банковской гарантией.

Сумма показателей складывается из стоимости чистых активов Эмитента и размера чистых активов Поручителя, что составляет 312 422 398 тыс. руб. и соответственно больше суммарной величины обязательств по Облигациям серии 02, включая проценты.

Следовательно, приобретение Облигаций серии 02 не связано с повышенным риском.

Дополнительные сведения о Поручителе ЗАО «Востокшельф», предусмотренные разделами III (за исключением пункта 3.4), IV, V, VI, VII, VIII и X проспекта ценных бумаг, раскрываются в Приложении № 1 к настоящему Проспекту ценных бумаг.

з) Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям:

Способ обеспечения: *Поручительство*

Размер обеспечения (руб.): *суммарная номинальная стоимость Облигаций серии 02 (15 000 000 000 рублей) и совокупный купонный доход по Облигациям серии 02.*

ОФЕРТА

о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска облигаций

г. Москва

«04» октября 2007 года

Настоящая Оферта является предложением заключить договор поручительства на условиях, указанных в настоящей Оферте, любому лицу, желающему приобрести облигации Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» с обеспечением.

1. Термины и определения

1.1. «Андеррайтер» - посредник при размещении

1.2. «НДЦ» - Некоммерческое Партнерство «Национальный депозитарный центр», выполняющее функции депозитария Облигаций.

1.3. «Облигации» - документарные процентные облигации на предъявителя серии 02 в общем количестве 15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая, выпускаемые Эмитентом в соответствии с Эмиссионными Документами.

1.4. «Поручитель» - Закрытое акционерное общество «Востокшельф»

1.5. «Объем Неисполненных Обязательств» - объем, в котором Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента.

1.6. «Обязательства Эмитента» - обязательства Эмитента перед владельцами Облигаций, определенные пунктом 3.1. настоящей Оферты.

1.7. «Оферта» - настоящая Оферта.

1.8. «Сумма Обеспечения» - сумма в размере суммарной номинальной стоимости Облигаций (15 000 000 000 рублей) и совокупного купонного дохода по Облигациям

1.9. «Событие Неисполнения Обязательств» - любой из случаев, указанных в пунктах 3.3.1.- 3.3.3. настоящей Оферты.

1.10. «Срок Исполнения Обязательств Эмитента» - любой из сроков, указанных в пунктах 3.3.1.- 3.3.3. настоящей Оферты.

1.11. «Требование» - требование владельца Облигаций об исполнении обязательств к Поручителю, соответствующее условиям пунктов 3.7.1.- 3.7.5. настоящей Оферты.

1.12. ФСФР - Федеральная служба по финансовым рынкам (ФСФР России).

1.13. «Эмиссионные Документы» - решение о выпуске ценных бумаг и проспект ценных бумаг, утвержденные решением Совета директоров Эмитента «04» октября 2007 года (Протокол № 8 от 06 октября 2007 г.).

1.14. «Эмитент» - Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть», зарегистрированное в соответствии с законодательством Российской Федерации Московской регистрационной палатой 07.12.1995 г., номер государственной регистрации - 024.537. (внесена запись в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года Управлением МНС России по г. Москве, 12.08.2002 г. за

основным государственным регистрационным номером 1027700043502), расположенное по адресу Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

2. Условия акцепта Оферты

2.1. Настоящей Офертой Поручитель предлагает любому лицу, желающему приобрести Облигации, заключить договор с Поручителем о предоставлении Поручителем в соответствии с законодательством Российской Федерации, учредительными документами Поручителя и условиями Оферты обеспечения в форме поручительства для целей выпуска Облигаций. Договор поручительства, которым обеспечивается исполнение обязательств по облигациям, считается заключенным с момента возникновения у их первого владельца прав на такие облигации, при этом письменная форма договора поручительства считается соблюденной

2.2. Оферта является публичной и выражает волю Поручителя заключить договор поручительства на указанных в Оферте условиях и с соблюдением предусмотренной процедуры с любым лицом, желающим приобрести Облигации.

2.3. Оферта является безотзывной, то есть не может быть отозвана в течение срока, установленного для акцепта Оферты.

2.4. Настоящая Оферта подлежит включению в полном объеме в Эмиссионные Документы. Оферта считается полученной адресатом в момент обеспечения Эмитентом всем потенциальным приобретателям Облигаций возможности доступа к информации о выпуске Облигаций, содержащейся в Эмиссионных Документах и подлежащей раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

2.5. Акцепт Оферты может быть совершен только путем приобретения одной или нескольких Облигаций в порядке и на условиях, определенных Эмиссионными Документами. Приобретение Облигаций в любом количестве означает акцепт Оферты и, соответственно, заключение таким лицом договора поручительства с Поручителем, по которому Поручитель несет солидарную с Эмитентом ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств перед приобретателем Облигаций на условиях, установленных Офертой. С переходом прав на Облигацию к ее приобретателю переходят права по указанному договору поручительства в том же объеме и на тех же условиях, которые существуют на момент перехода прав на Облигацию.

3. Обязательства Поручителя. Порядок и условия их исполнения.

3.1. Поручитель принимает на себя ответственность за исполнение Эмитентом его обязательств по выплате владельцам Облигаций их номинальной стоимости (основной суммы долга), выплате причитающихся процентов (купонного дохода), приобретению Эмитентом Облигаций на следующих условиях:

3.1.1. Поручитель несет ответственность перед владельцами Облигаций в размере, не превышающем Суммы Обеспечения, а в случае недостаточности Суммы Обеспечения для удовлетворения всех требований владельцев Облигаций, предъявленных ими к Поручителю в порядке, установленном Офертой, Поручитель распределяет Сумму Обеспечения между всеми владельцами Облигаций пропорционально предъявленным ими вышеуказанным образом требованиям;

3.1.2. Сумма произведенного Поручителем в порядке, установленном Офертой, платежа, недостаточная для полного удовлетворения всех требований владельцев Облигаций, предъявленных ими к Поручителю в соответствии с условиями Оферты, при отсутствии иного соглашения погашает, прежде всего, основную сумму долга, а в оставшейся части - причитающиеся проценты (купонный доход) и/или сумму ответственности за ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по приобретению облигаций.

3.2. Поручитель несет солидарную ответственность с Эмитентом перед владельцами Облигаций. Поручитель обязуется отвечать за исполнение Эмитентом Обязательств Эмитента только после того, как будет установлено, что Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента, и только в той части, в которой Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента.

3.3. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом Обязательств Эмитента, считается установленным в следующих случаях:

3.3.1. Эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме купонный доход в виде процентов к номинальной стоимости Облигаций владельцам Облигаций в сроки, определенные Эмиссионными Документами;

3.3.2. Эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме основную сумму долга при погашении (в том числе при досрочном погашении) Облигаций в сроки, определенные Эмиссионными Документами, владельцам Облигаций;

3.3.3. Эмитент не выполнил требование или выполнил не в полном объеме требование владельцев Облигаций о приобретении Облигаций в сроки и на условиях, определяемых Эмиссионными Документами. Сроки исполнения соответствующих Обязательств Эмитента наступают в дни приобретения Эмитентом Облигаций, установленные Эмитентом в соответствии с Эмиссионными Документами;

3.4. Поручитель обязуется в соответствии с условиями Оферты отвечать за неисполнение/ненадлежащее исполнение Эмитентом Обязательств Эмитента в Объем Неисполненных Обязательств.

3.5. В своих отношениях с владельцами Облигаций Поручитель исходит из Объем Неисполненных Обязательств, сообщенного Поручителю Эмитентом или по его поручению третьими лицами или публично раскрытого Эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации, если владельцами Облигаций не будет доказан больший Объем Неисполненных Обязательств.

3.6. В случае установления факта неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом Обязательств Эмитента, Поручитель обязуется в соответствии с условиями Оферты отвечать за исполнение обязательств Эмитента в Объем Неисполненных Обязательств и в пределах Суммы Обеспечения, если владельцами Облигаций будут предъявлены к Поручителю Требования, соответствующие условиям Оферты.

3.7. Требование должно соответствовать следующим условиям:

3.7.1. Требование должно быть предъявлено к Поручителю в письменной форме и подписано владельцем Облигаций или (в случае, если Облигации переданы в номинальное держание и номинальный держатель уполномочен получать суммы погашения и/или иных доходов по Облигациям и/или требовать от Эмитента приобретения Облигаций и предъявлять Требование) номинальным держателем Облигаций, а, если владельцем является юридическое лицо, также скреплено его печатью;

3.7.2. в Требовании должны быть указаны: фамилия, имя, отчество (для физических лиц), наименование (для юридических лиц) владельца Облигаций, его ИНН, место жительства (для физических лиц), место нахождения (для юридических лиц), реквизиты его банковского счета, Объем Неисполненных Обязательств в отношении владельца Облигаций, направляющего данное Требование;

3.7.3. Требование должно быть предъявлено к Поручителю не позднее 90 (девяносто) дней со дня наступления Срока Исполнения Обязательств в отношении владельца Облигаций, направляющего данное Требование (при этом датой предъявления считается дата подтвержденного получения Поручителем соответствующего Требования);

3.7.4. К Требованию должна быть приложена подтверждающая права владельца Облигаций на его Облигации выписка со счета ДЕПО в НДЦ, или депозитариях, являющихся депонентами по отношению к НДЦ; В случае предъявления требования, предполагающего погашение Облигаций, также должна быть приложена копия отчета НДЦ, заверенная депозитарием, о переводе Облигаций в раздел счета депо, предназначенный для блокирования ценных бумаг при погашении

3.7.5. Требование и приложенные к нему документы должны быть направлены Поручителю заказным письмом, курьерской почтой или экспресс-почтой.

3.8. Поручитель рассматривает Требование в течение 14 (четырнадцати) рабочих дней со дня предъявления Поручителю Требования.

3.9. Не рассматриваются Требования, предъявленные к Поручителю позднее 90 (девяносто) дней со дня наступления Срока Исполнения Обязательств в отношении владельцев Облигаций, направивших данное Требование.

3.10. В случае принятия решения Поручителем об удовлетворении Требования, Поручитель не позднее, чем в 5 (пятый) рабочий день с даты истечения срока рассмотрения (п. 3.8. Оферты) письменно уведомляет о принятом решении владельца Облигаций или номинального держателя, направившего Требование. После направления таких уведомлений, Поручитель не позднее 10 (десятого) рабочего дня с даты истечения срока рассмотрения Требования об Исполнении Обязательств, осуществляет платеж в размере соответствующего Требования об Исполнении

Обязательств в соответствии с условиями Оферты на банковский счет владельца или номинального держателя Облигаций, реквизиты которого указаны в Требовании об Исполнении Обязательств. Поручитель не несет ответственности за неисполнение своих обязательств, если такое неисполнение обусловлено предоставлением Поручителю недостоверных данных, указанных в п.3.7.2. настоящей Оферты, в таком случае любые дополнительные расходы по надлежащему исполнению Поручителем своих обязательств возмещаются за счет владельца Облигаций или номинального держателя Облигаций.

3.11. В отношении Облигаций, в погашении которых отказано/требование о погашении которых удовлетворено, Поручитель направляет информацию об отказе в удовлетворении Требования/ о погашении в НДЦ (с указанием наименования, Ф.И.О. владельца, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельцу).

4. Срок действия поручительства

4.1. Права и обязанности по поручительству, предусмотренному настоящей Офертой, вступают в силу с момента заключения приобретателем Облигаций договора поручительства с Поручителем в соответствии с п.2.5. настоящей Оферты.

4.2. Предусмотренное Офертой поручительство Поручителя прекращается:

4.2.1. в случае прекращения Обязательств Эмитента. При этом, в случае осуществления выплат по Облигациям владельцу Облигаций в полном объеме настоящая Оферта прекращает свое действие в отношении такого владельца, оставаясь действительной в отношении других владельцев Облигаций.

4.2.2. в случае изменения Обязательств Эмитента, влекущего увеличение ответственности или иные неблагоприятные последствия для Поручителя, без согласия последнего;

4.2.3. по иным основаниям, установленным федеральным законом.

5. Прочие условия

5.1. Все вопросы отношений Поручителя и владельцев Облигаций, касающиеся Облигаций и не урегулированные Офертой, регулируются Эмиссионными Документами, понимаются и толкуются в соответствии с ними и законодательством Российской Федерации.

5.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по Оферте Поручитель и владельцы Облигаций несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

5.3. Споры в связи с Офертой передаются на разрешение в Арбитражный суд г. Москвы, если иное не предусмотрено применимым законодательством Российской Федерации.

5.4. Настоящая Оферта составлена в 2 (двух) подлинных экземплярах, один из которых находится у Поручителя, второй хранится у Андеррайтера по месту его нахождения. В случае расхождения между текстами вышеперечисленных экземпляров Оферты, приоритет при толковании и применении Оферты должен отдаваться экземпляру Оферты, хранящемуся у Андеррайтера.

6. Адреса и банковские реквизиты Поручителя

Место нахождения: 115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1
Почтовый адрес: 109004, г. Москва, ул. Николоямская, д. 40/22, стр. 4
ИНН 7706184465
р/с 40702810400000000387
в ОАО «Всероссийский банк развития регионов» г. Москва
БИК 044525880 к/с 30101810900000000880

Подписи:

Генеральный директор
управляющей организации ЗАО «Востокшельф» -
Закрытого акционерного общества «Сахалинские проекты»

_____ Л.С. Бродский

Специальные права облигаций с обеспечением:

Облигация серии 02 с обеспечением предоставляет ее владельцу все права, возникающие из такого обеспечения;

С переходом прав на облигацию серии 02 с обеспечением к новому владельцу (приобретателю) переходят все права, вытекающие из такого обеспечения;

Передача прав, возникших из предоставленного обеспечения, без передачи прав на облигацию является недействительной.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения эмитентом обязательств по облигациям поручитель и эмитент несут солидарную ответственность;

Период заключения договоров поручительства и форма договоров поручительства:

Договор поручительства, которым обеспечивается исполнение обязательств по облигациям, считается заключенным с момента возникновения у их первого владельца прав на такие облигации, при этом письменная форма договора поручительства считается соблюденной.

Обязательство эмитента обеспечить права владельцев ценных бумаг при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав

Эмитент обязуется обеспечить права владельцев облигаций при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.

Обязательство лиц, предоставивших обеспечение по облигациям обеспечить исполнение обязательств эмитента перед владельцами облигаций в случае отказа эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения

Лицо, предоставившее обеспечение по облигациям – Закрытое акционерное общество «Востокшельф» обязуется обеспечить исполнение обязательств эмитента перед владельцами облигаций в случае отказа эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения

Поручитель обязуется отвечать в полном объёме, как и Эмитент, перед владельцами Облигаций серии 02 Эмитента, отчёт об итогах выпуска которых зарегистрирован в установленном законом порядке или уведомление об итогах выпуска которых предоставлено в регистрирующий орган, за исполнение Эмитентом своих обязательств перед владельцами Облигаций серии 02, в том числе:

- обязательство по выплате совокупного купонного дохода по 15 000 000 (Пятнадцати миллионам) штук Облигаций серии 02 (порядок определения размера и срок выплаты купонного дохода указывается Эмитентом в решении о выпуске ценных бумаг и проспекте ценных бумаг (далее – Эмиссионные документы));

- обязательство по приобретению облигаций серии 02, в порядке предусмотренном Эмиссионными документами;

- обязательство по погашению номинальной стоимости облигаций серии 02 (в том числе досрочному) в порядке, предусмотренном Эмиссионными документами и законодательством РФ.

порядок уведомления (раскрытия информации) об изменении условий обеспечения исполнения обязательств по облигациям, происходящих по причинам, не зависящим от эмитента или владельцев облигаций с обеспечением (реорганизация, ликвидация или банкротство лица, предоставившего обеспечение; утрата предмета залога в связи с прекращением права собственности или права хозяйственного ведения по установленным законом основаниям, гибелью или повреждением предмета залога; иное):

Эмитент раскрывает информацию об изменении условий обеспечения исполнения обязательств по облигациям, происходящих по причинам, не зависящим от эмитента или владельцев облигаций с обеспечением (реорганизация, ликвидация или банкротство лица, предоставившего обеспечение; иное) в ленте новостей в течение 5 (пяти) дней с даты возникновения соответствующего события.

9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах

Размещаемые Облигации серии 02 являются неконвертируемыми ценными бумагами.

9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента

Сведения не указываются для выпуска ценных бумаг данного вида.

9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием

Размещаемые Облигации серии 02 не являются облигациями с ипотечным покрытием.

9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Цена размещения Облигаций серии 02 устанавливается равной 1000 (одна тысяча) рублей за Облигацию серии 02 (100% от номинальной стоимости).

Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций серии 02 также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), определяемый по следующей формуле:

*$НКД = Nom * C * ((T - T_0) / 365) / 100\%$, где*

НКД - накопленный купонный доход, руб.

Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 02, руб.;

C - размер процентной ставки первого купонного периода, проценты годовых;

T - дата размещения Облигаций серии 02;

T₀ - дата начала размещения Облигаций серии 02.

Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 02 определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9).

В случае если при размещении ценных бумаг предоставляется преимущественное право приобретения ценных бумаг, дополнительно указывается цена или порядок определения цены размещения ценных бумаг лицам, имеющим такое преимущественное право: **Преимущественное право приобретения ценных бумаг не предусмотрено.**

9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Преимущественное право приобретения ценных бумаг не предусмотрено.

9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Указываются ограничения, устанавливаемые акционерным обществом в соответствии с его уставом на максимальное количество акций или их номинальную стоимость, принадлежащих одному акционеру: *такие ограничения отсутствуют*

Отдельно указываются ограничения, предусмотренные уставом эмитента и законодательством Российской Федерации, для потенциальных приобретателей - нерезидентов, в том числе ограничения на размер доли участия иностранных лиц в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Такие ограничения отсутствуют.

В соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и Федеральным законом «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» запрещается:

- обращение ценных бумаг до полной их оплаты и государственной регистрации отчета об итогах их выпуска/представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска);

- рекламировать и/или предлагать неограниченному кругу лиц ценные бумаги эмитентов, не раскрывающих информацию в объеме и порядке, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации о ценных бумагах и нормативными правовыми актами Федеральной комиссии.

Облигации серии 02 допускаются к свободному обращению на биржевом и внебиржевом рынках.

Нерезиденты могут приобретать Облигации серии 02 в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

Обращение облигаций серии 02 на вторичном рынке начинается в первый день, следующий за датой регистрации регистрирующим органом отчета об итогах выпуска ценных бумаг/представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска, и завершается в дату погашения облигаций.

На внебиржевом рынке Облигации серии 02 обращаются без ограничений до даты погашения Облигаций серии 02. На биржевом рынке Облигации серии 02 обращаются с изъятиями, установленными организаторами торговли на рынке ценных бумаг.

Указываются любые иные ограничения, установленные законодательством Российской Федерации, учредительными документами эмитента на обращение размещаемых ценных бумаг.

Прочие ограничения на эмиссию Облигаций серии 02 и ограничения в отношении возможных приобретателей размещаемых облигаций не предусмотрены.

9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Эмитент ранее не выпускал облигации.

9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом с привлечением профессиональных участников рынка ценных бумаг, оказывающих эмитенту услуги по размещению и по организации размещения ценных бумаг:

Организациями, оказывающими Эмитенту услуги по размещению и по организации размещения Облигаций серии 02 (далее – «Организаторы»), являются Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Тройка Диалог», «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), Банк ВТБ (открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Тройка Диалог»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО ИК «Тройка Диалог»

ИНН: 7710048970

Место нахождения: Российская Федерация, 125009, город Москва, Романов переулок, д. 4

Почтовый адрес: Российская Федерация, 125009, город Москва, Романов переулок, д. 4

Номер лицензии: № 177-06514-100000 (на осуществление брокерской деятельности)

Дата выдачи: 08 апреля 2003 года

Срок действия: без ограничения срока действия

Лицензирующий орган: ФКЦБ России

Номер лицензии: № 177-06518-010000 (на осуществление дилерской деятельности)

Дата выдачи: 08 апреля 2003 года

Срок действия: без ограничения срока действия

Лицензирующий орган: ФКЦБ России

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

ИНН: *7744001497*

Место нахождения: *Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1*

Почтовый адрес: *117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 63*

Номер лицензии: *№ 177-04229-100000 (на осуществление брокерской деятельности)*

Дата выдачи: *27 декабря 2000 года*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Лицензирующий орган: *ФКЦБ России*

Номер лицензии: *177-04280-010000 (на осуществление дилерской деятельности)*

Дата выдачи: *27 декабря 2000 года*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Лицензирующий орган: *ФКЦБ России*

Полное наименование: *Банк ВТБ (открытое акционерное общество)*

Сокращенное наименование: *ОАО Банк ВТБ*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29.*

ИНН: *7702070139*

Номер лицензии на осуществление брокерской деятельности: *№ 177-06492-1000000*

Дата выдачи лицензии: *25.03.2003*

Срок действия лицензии: *без ограничения срока действия*

Орган, выдавший лицензию: *ФКЦБ России*

Андеррайтером выпуска облигаций (Посредником при размещении), действующим по поручению и за счет Эмитента, может выступить любой из указанных Организаторов.

Одновременно с раскрытием информации о дате начала размещения Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций.

Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций, следующим образом:

- на лентах новостей информационных агентств "АКМ" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг – не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения ценных бумаг;*
- на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения ценных бумаг.*

Указанное сообщение должно содержать также реквизиты счета, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату Облигаций.

Основные функции Организаторов:

Услуги, оказываемые Организаторами Эмитенту по Соглашению (далее «Услуги»), включают в себя нижеследующие:

- разработку рекомендаций относительно концепции (структуры и параметров) Облигационного займа;*
- предоставление консультаций по вопросам, связанным с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемыми к процедуре выпуска Облигаций, их размещения, обращения и погашения, в том числе предоставление консультаций при раскрытии информации на этапах процедуры эмиссии Облигаций и помощь в подготовке соответствующих информационных сообщений;*
- подготовку проектов документации, необходимой для выпуска, размещения и обращения Облигаций, которая должна быть утверждена Эмитентом, а именно:*

- *решение о размещении Облигаций;*
- *решение о выпуске ценных бумаг;*
- *проспект ценных бумаг;*
- *отчет об итогах выпуска ценных бумаг или уведомление об итогах выпуска, если эмиссия Облигаций осуществляется без регистрации отчета об итогах выпуска. В последнем случае, также подписание уведомления, при наличии на то требования действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемого к процедуре выпуска Облигаций,*

далее совместно именуемые «Эмиссионные документы»;

- *подготовку прогноза возможного формирования цены на Облигации после их допуска к размещению. Предоставление аналитических материалов по анализу рынка Облигаций после размещения;*
- *подготовку рекламных, презентационных и иных материалов, в том числе инвестиционного меморандума облигационного займа в целях распространения вышеуказанных материалов среди потенциальных инвесторов;*
- *организацию переговоров и представление Эмитента в процессе переговоров с потенциальными инвесторами;*
- *предоставление Эмитенту консультаций после государственной регистрации выпуска Облигаций о порядке допуска Облигаций к биржевым торгам ;*
- *организацию маркетинговых мероприятий выпуска Облигаций (в частности, проведение презентаций облигационных займов, организация и проведение роуд-шоу);*
- *осуществление иных необходимых мероприятий, согласованных Сторонами и направленных на размещение Облигаций;*

Во избежание сомнений Стороны соглашаются, что Услуги, оказываемые Организаторами Эмитенту по Соглашению, не включают специализированные консультации, в том числе профессиональные юридические услуги, аудиторские услуги и налоговое консультирование.

Основные функции Посредника при размещении (Андеррайтера):

- *удовлетворение заявок на заключение сделок по покупке Облигаций, при этом Андеррайтер действует по поручению и за счет Эмитента в соответствии с условиями договора и процедурой, установленной Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг;*
- *совершение от имени и за счет Эмитента действий, связанных с допуском Облигаций к размещению на Бирже;*
- *информирование Эмитента о количестве фактически размещенных Облигаций, а также о размере полученных от продажи Облигаций денежных средств;*
- *перечисление денежных средств, получаемых Андеррайтером от приобретателей Облигаций в счет их оплаты, на расчетный счет Эмитента в соответствии с условиями заключенного договора;*
- *осуществление иных действий, необходимых для исполнения своих обязательств по размещению Облигаций, в соответствии с законодательством РФ и договором между Эмитентом и Андеррайтером.*

наличие у Организаторов обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг, которое обязаны приобрести Организаторы, и срок (порядок определения срока), по истечении которого Организаторы обязаны приобрести такое количество ценных бумаг:

У Организаторов в соответствии с договором отсутствуют обязанности по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг.

наличие у Организаторов обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, а при наличии такой обязанности - также срок (порядок определения срока), в течение которого Организаторы обязаны осуществлять стабилизацию или оказывать услуги маркет-мейкера:

В случае включения Облигаций серии 02 в котировальный список «В», Организаторы предполагают заключить договор о выполнении обязательств маркет-мейкера в отношении Облигаций в течение всего срока их нахождения в котировальном списке «В». Маркет-мейкер обязуется в течение всего срока нахождения Облигаций серии 02 в котировальном списке «В» ЗАО «ФБ ММВБ», осуществлять обслуживание в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» обращение Облигаций серии 02 путем выставления и поддержания двусторонних котировок на покупку и продажу Облигаций серии 02.

наличие у Организаторов права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг, а при наличии такого права - дополнительное количество (порядок определения количества) ценных бумаг, которое может быть приобретено Организаторами, и срок (порядок определения срока), в течение которого указанным лицом может быть реализовано право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг:

У Организаторов отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

размер вознаграждения лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, а если такое вознаграждение (часть вознаграждения) выплачивается указанному лицу за оказание услуг, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе услуг маркет-мейкера, - также размер такого вознаграждения:

Размер вознаграждения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг: не более 0,2% (Ноль целых две десятых процента) от общей номинальной стоимости фактически размещенных Облигаций (не более 30 млн. руб.).

Вознаграждение (часть вознаграждения) за оказание услуг, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе услуг маркет-мейкера составит 10 000 (десять тысяч) рублей.

В случае, если одновременно с размещением ценных бумаг планируется предложить к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа), дополнительно указываются: ***на дату утверждения Решения о выпуске и Проспекта ценных бумаг в обращении отсутствуют иные облигации Эмитента***

9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг

Облигации серии 02 размещаются путем открытой подписки. Круг потенциальных приобретателей размещаемых ценных бумаг не ограничен.

Нерезиденты могут приобретать Облигации серии 02 в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается

размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Размещение ценных бумаг будет происходить посредством подписки путем проведения торгов, организатором которых является фондовая биржа.

Размещение Облигаций серии 02 может быть проведено с включением или без включения Облигаций серии 02 в котировальный список «В». При этом включение Облигаций серии 02 в котировальный список «В» будет осуществлено в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».

Наименование лица, организующего проведение торгов:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Фондовая Биржа ММВБ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ФБ ММВБ"*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13*

Почтовый адрес: *125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13*

Дата государственной регистрации: *2.12.2003*

Регистрационный номер: *1037789012414*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Межрайонная инспекция МНС России № 46 по г. Москве*

Номер лицензии: *077-10489-000001*

Дата выдачи: *23.08.2007*

Срок действия: *Бессрочная*

Лицензирующий орган: *ФСФР России*

Эмитент предполагает обратиться к Бирже так же для допуска размещаемых ценных бумаг ко вторичному обращению на Бирже.

Потенциальный покупатель Облигаций серии 02, может действовать самостоятельно, в случае если он допущен к торгам на Бирже.

В случае, если потенциальный покупатель не допущен к торгам на Бирже, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, допущенным к торгам на Бирже, и дать ему поручение на приобретение Облигаций серии 02, либо получить доступ к торгам на Бирже и действовать самостоятельно.

Обязательным условием приобретения Облигаций серии 02 на Бирже при их размещении является предварительное резервирование достаточного для приобретения объема денежных средств покупателя на счете Участника торгов, от имени которого подана заявка на покупку Облигаций серии 02, в Расчетной Палате ММВБ.

НКО ЗАО "Расчетная палата ММВБ" (далее - Расчетная палата ММВБ).

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация Закрытое акционерное общество "Расчетная палата Московской межбанковской валютной биржи"*

Сокращенное наименование: *ЗАО РП ММВБ*

Место нахождения: *125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 8*

Почтовый адрес: *125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 8.*

При этом денежные средства должны быть предварительно зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты того количества Облигаций серии 02, которое указано в заявках на приобретение Облигаций серии 02, с учётом всех необходимых комиссионных сборов (начиная со второго дня размещения дополнительно с учетом накопленного НКД).

При этом денежные средства должны быть предварительно зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты того количества Облигаций серии 02, которое указано в заявках на приобретение Облигаций серии 02, с учётом всех необходимых комиссионных сборов (начиная со второго дня размещения дополнительно с учетом накопленного НКД). В случае соответствия условий заявок указанным выше требованиям они регистрируются на Бирже, а затем акцептуются Андеррайтером на Бирже.

Проданные при размещении Облигации серии 02 переводятся Депозитарием на счета депо приобретателей Облигаций в дату совершения сделки купли-продажи Облигаций.

Для совершения сделки купли-продажи Облигаций серии 02 при их размещении потенциальный покупатель обязан заранее (до даты начала размещения Облигаций серии 02)

открыть соответствующий счёт депо в Депозитарии, осуществляющим централизованное хранение Облигаций выпуска, или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к Депозитарию. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих Депозитариев.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций серии 02, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.

9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

Доля участия акционеров в уставном капитале Эмитента в результате размещения ценных бумаг не изменится.

9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг

Общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг:

не более 0,22 % от номинальной стоимости выпуска облигаций серии 02 (или 33 000 тыс. рублей).

В том числе, уплачиваются:

сумма уплаченной государственной пошлины, взимаемой в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг:

Государственная пошлина за рассмотрение заявления о государственной регистрации выпуска эмиссионных ценных бумаг - 1 000 руб. (0,0000067% от номинальной стоимости выпуска облигаций серии 02);

Государственная пошлина за регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг - 100 000 руб. (0,00067% от номинальной стоимости выпуска облигаций серии 02).

Государственная пошлина за рассмотрение заявления о регистрации Отчета об итогах выпуска эмиссионных ценных бумаг - 1 000 руб. (0,0000067% от номинальной стоимости выпуска облигаций серии 02)

Государственная пошлина за регистрацию Отчета об итогах выпуска эмиссионных ценных бумаг - 10 000 руб. (0,000066% от номинальной стоимости выпуска облигаций серии 02).

размер расходов эмитента, связанных с оплатой услуг консультантов, принимающих (принимавших) участие в подготовке и проведении эмиссии ценных бумаг, а также лиц, оказывающих эмитенту услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг:

Размер вознаграждения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения Облигаций серии 02 – не более 30 000 000 руб. (не более 0,2% (Ноль целых две десятых процента) от общей номинальной стоимости фактически размещенных Облигаций серии 02.

Консультанты не привлекались.

размер расходов эмитента, связанных с допуском ценных бумаг эмитента к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг, в том числе включением ценных бумаг эмитента в котировальный список фондовой биржи (листингом ценных бумаг): 354 000 руб. (с НДС) + 950 000 руб. (с НДС) + 123 900 руб. (с НДС) (0,00952 % от номинальной стоимости выпуска облигаций серии 02).

размер расходов эмитента, связанных с раскрытием информации в ходе эмиссии ценных бумаг, в том числе расходов по изготовлению брошюр или иной печатной продукции, связанной с проведением эмиссии ценных бумаг: 70 000 руб. (с НДС) + 100 000 руб. (с НДС) (0,001133% от номинальной стоимости выпуска облигаций серии 02).

размер расходов эмитента, связанных с рекламой размещаемых ценных бумаг, проведением исследования рынка (маркетинга) ценных бумаг, организацией и проведением встреч с инвесторами, презентацией размещаемых ценных бумаг (road-show): 50 000 руб. (с НДС) (0,000333 % от номинальной стоимости выпуска облигаций серии 02).

иные расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг: хранение сертификата ц.б. в НДС: 1 159 704 руб. (с НДС) (0,00773% от номинальной стоимости выпуска облигаций серии 02).

В случае, если расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг, оплачиваются третьими лицами, указывается на это обстоятельство и раскрываются сведения о таких лицах и оплаченных (оплачиваемых) ими расходах эмитента: *расходы эмитента третьими лицами не оплачиваются*

9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации

В случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ, денежные средства подлежат возврату приобретателям в порядке, предусмотренном Положением ФКЦБ России "О порядке возврата владельцам ценных бумаг денежных средств (иного имущества), полученных Эмитентом в счет оплаты ценных бумаг, выпуск которых признан несостоявшимся или недействительным" (Утверждено Постановлением ФКЦБ России от 8 сентября 1998 г. № 36).

До истечения 3 (третьего) дня с даты получения письменного уведомления ФСФР России об аннулировании государственной регистрации настоящего выпуска Облигаций серии 02 Эмитент обязан создать комиссию по организации возврата средств, использованным для приобретения Облигаций, владельцам таких Облигаций серии 02.

Такая Комиссия:

- осуществляет уведомление владельцев/номинальных держателей Облигаций серии 02 о порядке возврата средств, использованных для приобретения Облигаций серии 02,*
- организует возврат средств, использованных для приобретения Облигаций серии 02, владельцам/номинальным держателям Облигаций серии 02,*
- определяет размер возвращаемых каждому владельцу/номинальному держателю Облигаций средств, использованных для приобретения Облигаций серии 02,*
- составляет ведомость возвращаемых владельцам/номинальным держателям Облигаций серии 02 средств, использованных для приобретения Облигаций серии 02.*

Комиссия в срок, не позднее 45 дней с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана составить ведомость возвращаемых владельцам ценных бумаг средств инвестирования (далее - Ведомость). Указанная Ведомость составляется на основании списка владельцев ценных бумаг, сформированного НДС на дату окончания размещения Облигаций, государственная регистрация выпуска которых аннулирована.

По требованию владельца подлежащих изъятию из обращения ценных бумаг или иных заинтересованных лиц (в том числе наследников владельцев ценных бумаг) Эмитент обязан предоставить им Ведомость для ознакомления после ее утверждения.

Средства, использованные для приобретения Облигаций серии 02, возвращаются приобретателям в денежной форме.

Комиссия в срок, не позднее 2 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана осуществить уведомление владельцев ценных бумаг, а также номинальных держателей ценных бумаг (далее - Уведомление). Такое Уведомление должно содержать следующие сведения:

Полное фирменное наименование Эмитента ценных бумаг;

Наименование регистрирующего органа, принявшего решение о признании выпуска ценных бумаг несостоявшимся;

Наименование суда, дату принятия судебного акта о признании выпуска ценных бумаг недействительным, дату вступления судебного акта о признании выпуска ценных бумаг недействительным в законную силу;

Полное фирменное наименование регистратора, его почтовый адрес (в случае, если ведение реестра владельцев именных ценных бумаг осуществляется регистратором);

Вид, категорию (тип), серию, форму ценных бумаг, государственный регистрационный номер их выпуска и дату государственной регистрации, наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг, признанного несостоявшимся или недействительным;

Дату аннулирования государственной регистрации выпуска ценных бумаг;

Фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца ценных бумаг;

Место жительства (почтовый адрес) владельца ценных бумаг;

Категорию владельца ценных бумаг (первый и (или) иной приобретатель);

Количество ценных бумаг, которое подлежит изъятию у владельца, с указанием вида, категории (типа), серии;

Размер средств инвестирования, которые подлежат возврату владельцу ценных бумаг;

Порядок и сроки изъятия ценных бумаг из обращения и возврата средств инвестирования;

Указание на то, что не допускается совершение сделок с ценными бумагами, государственная регистрация выпуска которых аннулирована;

Указание на то, что возврат средств инвестирования будет осуществляться только после представления владельцем ценных бумаг их сертификатов (при документарной форме ценных бумаг);

Адрес, по которому необходимо направить заявление о возврате средств инвестирования, и контактные телефоны Эмитента.

К Уведомлению должен быть приложен бланк заявления владельца ценных бумаг о возврате средств инвестирования.

Комиссия в срок, не позднее 2 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана опубликовать сообщение о порядке изъятия из обращения ценных бумаг и возврата средств инвестирования. Такое сообщение должно быть опубликовано в периодическом печатном издании, доступном большинству владельцев ценных бумаг, подлежащих изъятию из обращения (газета «Ведомости» и лента новостей (АК&М, Интерфакс). Дополнительно информация публикуется на сайте в сети «Интернет» - (www.rosneft.ru).

Заявление владельца/номинального держателя Облигаций серии 02 о возврате средств, использованных для приобретения Облигаций, должно содержать следующие сведения:

фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца Облигаций серии 02;

место жительства (почтовый адрес) владельца Облигаций серии 02;

сумму средств в рублях, подлежащую возврату владельцу Облигаций серии 02.

Заявление должно быть подписано владельцем изымаемых из обращения Облигаций серии 02 или его представителем. К заявлению в случае его подписания представителем владельца Облигаций серии 02 должны быть приложены документы, подтверждающие его полномочия.

Заявление о возврате средств должно быть направлено владельцем изымаемых из обращения Облигаций серии 02 Эмитенту в срок, не позднее 10 дней с даты получения владельцем Облигаций серии 02 Уведомления.

Владелец Облигаций серии 02 в случае несогласия с размером возвращаемых средств, которые указаны в Уведомлении, в срок, предусмотренный настоящим пунктом, может направить

Эмитенту соответствующее заявление. Заявление должно содержать причины и основания несогласия владельца Облигаций серии 02, а также документы, подтверждающие его доводы.

Владелец Облигаций серии 02 вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с Эмитента без предварительного направления заявления о несогласии с размером и условиями возврата средств.

В срок, не позднее 10 дней с даты получения заявления о несогласии владельца Облигаций с размером возвращаемых средств, Комиссия обязана рассмотреть его и направить владельцу Облигаций повторное уведомление.

Владелец ценной бумаги в случае несогласия с условиями возврата средств инвестирования, предусмотренным повторным уведомлением, вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с Эмитента в соответствии с законодательством Российской Федерации.

После изъятия Облигаций серии 02 из обращения, Эмитент обязан осуществить возврат средств владельцам Облигаций серии 02. При этом срок возврата средств не может превышать 1 месяца.

Возврат средств осуществляется путем перечисления на счет владельца Облигаций серии 02 или иным способом, предусмотренным законодательством Российской Федерации, или соглашением Эмитента и владельца Облигаций серии 02.

Способ и порядок возврата денежных средств в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, аналогичен указанному выше порядку возврата средств в случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным, если иной способ и/или порядок не установлен законом или иными нормативными правовыми актами.

Возврат денежных средств осуществляет Эмитент.

Последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг и штрафные санкции, применимые к эмитенту:

В случае наступления неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых Облигаций серии 02, Эмитент одновременно с выплатой просроченных сумм уплачивает владельцам Облигаций серии 02 проценты в соответствии со ст. 395 ГК РФ.

Иная существенная информация по способам и возврату средств, полученных в оплату размещаемых Облигаций серии 02 отсутствует.

IX. (III) Подробные сведения о порядке и об условиях размещения облигаций серии 03 объемом 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) руб.

9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах

9.1.1. Общая информация

Указываются:

Вид размещаемых ценных бумаг: *облигации на предъявителя*

серия: *03*

иные идентификационные признаки: *неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением (далее – Облигации серии 03) с возможностью досрочного погашения по желанию владельцев и по усмотрению эмитента*

срок погашения: *В 2 548 (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения*

Облигаций выпуска

номинальная стоимость каждой размещаемой ценной бумаги: *1 000 (Одна тысяча) рублей*

количество размещаемых ценных бумаг: *15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук*

объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей**

форма размещаемых ценных бумаг: **документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением**

Предусмотрено обязательное централизованное хранение Облигаций серии 03.

Депозитарий, осуществляющий централизованное хранение:

Полное фирменное наименование: **Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **НДЦ**

Место нахождения: **г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

Почтовый адрес: **105062, г. Москва, ул. Машикова, дом 13, строение 1**

ИНН: **7706131216**

Телефон: **(495) 956-27-89, (495) 956-27-90**

Номер лицензии: **177-03431-000100**

Дата выдачи: **4.12.2000**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Лицензирующий орган: **ФКЦБ России**

Выпуск всех Облигаций серии 03 оформляется одним сертификатом (далее – Сертификат), подлежащим обязательному централизованному хранению в НДЦ (далее - также "Депозитарий"). До даты начала размещения Эмитент передает Сертификат на хранение в НДЦ. Выдача отдельных сертификатов Облигаций серии 03 на руки владельцам Облигаций серии 03 не предусмотрена. Владельцы Облигаций серии 03 не вправе требовать выдачи сертификатов на руки.

Учет и удостоверение прав на Облигации серии 03, учет и удостоверение передачи Облигаций серии 03, включая случаи обременения Облигаций серии 03 обязательствами, осуществляется НДЦ, выполняющим функции Депозитария, и депозитариями, являющимися депонентами по отношению к НДЦ (далее именуемые совместно - "Депозитарии").

Права собственности на Облигации серии 03 подтверждаются выписками по счетам депо, выдаваемыми НДЦ и Депозитариями - депонентами НДЦ держателям Облигаций серии 03.

Право собственности на Облигации серии 03 переходит от одного лица к другому в момент внесения приходной записи по счету депо приобретателя Облигаций серии 03 в НДЦ и депозитариях - депонентах НДЦ.

Списание Облигаций серии 03 со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по выплате доходов и номинальной стоимости Облигаций серии 03. Погашение сертификата Облигаций серии 03 производится после списания всех Облигаций серии 03 со счетов депо.

Порядок учета и перехода прав на документарные эмиссионные ценные бумаги с обязательным централизованным хранением регулируется Федеральным законом от 22.04.96 № 39-ФЗ "О рынке ценных бумаг", Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 16.10.97 № 36. Согласно Закону "О рынке ценных бумаг":

- В случае хранения сертификатов предъявительских документарных ценных бумаг и/или учета прав на такие ценные бумаги в депозитарии право на предъявительскую документарную ценную бумагу переходит к приобретателю в момент осуществления приходной записи по счету депо приобретателя. Права, закрепленные эмиссионной ценной бумагой, переходят к их приобретателю с момента перехода прав на эту ценную бумагу.

- В случае хранения сертификатов документарных эмиссионных ценных бумаг в депозитариях права, закрепленные ценными бумагами, осуществляются на основании предъявленных этими депозитариями сертификатов по поручению, предоставляемому депозитарными договорами владельцев, с приложением списка этих владельцев. Эмитент в этом случае обеспечивает реализацию прав по предъявительским ценным бумагам лица, указанного в

этом списке. В случае если данные о новом владельце такой ценной бумаги не были сообщены держателю реестра данного выпуска или номинальному держателю ценной бумаги к моменту закрытия реестра для исполнения обязательств эмитента, составляющих ценную бумагу (включая получение дохода и другие), исполнение обязательств по отношению к владельцу, зарегистрированному в реестре в момент его закрытия, признается надлежащим. Ответственность за своевременное уведомление лежит на приобретателе ценной бумаги.

В соответствии с Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации, утвержденным Постановлением ФКЦБ от 16 октября 1997 г. № 36: Депозитарий обязан обеспечить обособленное хранение ценных бумаг и (или) учет прав на ценные бумаги каждого клиента (депонента) от ценных бумаг других клиентов (депонентов) депозитария, в частности, путем открытия каждому клиенту (депоненту) отдельного счета депо. Совершаемые депозитарием записи о правах на ценные бумаги удостоверяют права на ценные бумаги, если в судебном порядке не установлено иное. Депозитарий обязан совершать операции с ценными бумагами клиентов (депонентов) только по поручению этих клиентов (депонентов) или уполномоченных ими лиц, включая попечителей счетов, и в срок, установленный депозитарным договором. Депозитарий обязан осуществлять записи по счету депо клиента (депонента) только при наличии документов, являющихся в соответствии с Положением иными нормативными правовыми актами и депозитарным договором, основанием для совершения таких записей.

Основанием совершения записей по счету депо клиента (депонента) являются:

- поручение клиента (депонента) или уполномоченного им лица, включая попечителя счета, отвечающее требованиям, предусмотренным в депозитарном договоре;
- в случае перехода права на ценные бумаги не в результате гражданско-правовых сделок - документы, подтверждающие переход прав на ценные бумаги в соответствии с действующими законами и иными нормативными правовыми актами.

Депозитарий обязан регистрировать факты обременения ценных бумаг клиентов (депонентов) залогом, а также иными правами третьих лиц в порядке, предусмотренном депозитарным договором.

Права на ценные бумаги, которые хранятся и (или) права, которые учитываются в депозитарии, считаются переданными с момента внесения депозитарием соответствующей записи по счету депо клиента (депонента). Однако при отсутствии записи по счету депо заинтересованное лицо не лишается возможности доказывать свои права на ценную бумагу, ссылаясь на иные доказательства.

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:

Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав. Документами, удостоверяющими права, закрепленные Облигацией серии 03, являются Сертификат Облигаций серии 03 и Решение о выпуске ценных бумаг.

Владелец Облигации серии 03 имеет право на получение при погашении Облигаций серии 03 в предусмотренный ею срок номинальной стоимости Облигации.

Владелец Облигации серии 03 имеет право на получение фиксированного в ней процента от номинальной стоимости Облигации серии 03 (купонного дохода), порядок определения размера которого указан в п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг, а сроки выплаты в п. 9.4 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигаций серии 03 имеет право требовать приобретения Облигаций серии 03 Эмитентом в случаях и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В случае если Облигации серии 03 будут включены в котировальный список «В», их владельцы приобретут право предъявить их к досрочному погашению в случае делистинга этих облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти облигации в котировальные списки.

В случае ликвидации Эмитента владелец Облигации серии 03 вправе получить причитающиеся денежные средства в порядке очередности, установленной в соответствии со статьей 64 Гражданского Кодекса Российской Федерации.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом своих обязательств по Облигациям серии 03, владельцы Облигаций серии 03 или уполномоченные ими лица (в том числе номинальные держатели Облигаций серии 03) имеют право обратиться к лицу, предоставившему обеспечение по Облигациям выпуска в соответствии с условиями оферты о предоставлении

обеспечения в форме поручительства для целей выпуска Облигаций серии 03, в порядке, предусмотренном п. 12 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Лицом, предоставившим обеспечение по данному выпуску Облигаций серии 03 (далее – именуемое «Поручитель»), является:

*Полное фирменное наименование на русском языке: **Закрытое акционерное общество «Востокишельф»***

*сокращенное фирменное наименование поручителя: **ЗАО «Востокишельф»***

*Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1***

*Идентификационный номер налогоплательщика: **7706184465***

*номер государственной регистрации юридического лица: **609.307***

*дата регистрации: **19.11.1998 г.***

*наименование органа, осуществившего государственную регистрацию, в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о государственной регистрации юридического лица: **Московская регистрационная палата***

*основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1027700196952***

*дата регистрации: **09.09.2002 г.***

*наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года: **Управление МНС России по г. Москве***

Поручитель, предоставивший обеспечение, несет солидарную с Эмитентом ответственность за неисполнение (ненадлежащее исполнение) Эмитентом обязательств по Облигациям серии 03.

С переходом прав на Облигацию серии 03 к ее приобретателю переходят права по указанному договору поручительства в том же объеме и на тех же условиях, которые существуют на момент перехода прав на Облигацию серии 03. Передача прав, возникших из предоставленного поручительства, без передачи прав на облигацию, является недействительной.

Сведения об обеспечении исполнения обязательств по Облигациям выпуска и порядок действий владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 03 в случае отказа Эмитента от исполнения своих обязательств по Облигациям настоящего выпуска описаны в пп.9.7. и 12 Решения о выпуске и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Все задолженности Эмитента по Облигациям настоящего выпуска будут юридически равны и в равной степени обязательны к исполнению.

Эмитент обязуется обеспечить владельцам Облигаций серии 03 возврат средств инвестирования в случае признания в соответствии с законодательством выпуска Облигаций серии 03 несостоявшимся или недействительным.

Владелец Облигаций серии 03 имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигации серии 03. Владелец Облигаций серии 03, купивший Облигации серии 03 при первичном размещении, не имеет права совершать сделки с Облигациями серии 03 до полной их оплаты и государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций серии 03 или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Владелец Облигаций серии 03 вправе осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

Эмитент обязуется обеспечить права владельцев Облигаций серии 03 при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.

*Способ размещения: **открытая подписка***

Порядок размещения ценных бумаг:

Размещение Облигаций серии 03 может быть проведено с включением или без включения Облигаций серии 03 в котировальный список «В». При этом включение Облигаций серии 03 в котировальный список «В» будет осуществлено в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».

Размещение Облигаций серии 03 проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций серии 03, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.

Сделки при размещении Облигаций серии 03 заключаются в Закрытом акционерном обществе "Фондовая биржа ММВБ" (далее - Биржа) путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – Правила торгов Биржи, Правила Биржи).

Организациями, оказывающими Эмитенту услуги по размещению и по организации размещения Облигаций серии 03 (далее – «Организаторы»), являются Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Тройка Диалог», «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), Банк ВТБ (открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Тройка Диалог»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО ИК «Тройка Диалог»

ИНН: 7710048970

Место нахождения: Российская Федерация, 125009, город Москва, Романов переулок, д. 4

Почтовый адрес: Российская Федерация, 125009, город Москва, Романов переулок, д. 4

Номер лицензии: № 177-06514-100000 (на осуществление брокерской деятельности)

Дата выдачи: 08 апреля 2003 года

Срок действия: без ограничения срока действия

Лицензирующий орган: ФКЦБ России

Номер лицензии: № 177-06518-010000 (на осуществление дилерской деятельности)

Дата выдачи: 08 апреля 2003 года

Срок действия: без ограничения срока действия

Лицензирующий орган: ФКЦБ России

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

ИНН: 7744001497

Место нахождения: Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1

Почтовый адрес: 117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 63

Номер лицензии: № 177-04229-100000 (на осуществление брокерской деятельности)

Дата выдачи: 27 декабря 2000 года

Срок действия: без ограничения срока действия

Лицензирующий орган: ФКЦБ России

Номер лицензии: 177-04280-010000 (на осуществление дилерской деятельности)

Дата выдачи: 27 декабря 2000 года

Срок действия: без ограничения срока действия

Лицензирующий орган: ФКЦБ России

Полное наименование: Банк ВТБ (открытое акционерное общество)

Сокращенное наименование: ОАО Банк ВТБ

Место нахождения: г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29.

ИНН: 7702070139

Номер лицензии на осуществление брокерской деятельности: № 177-06492-1000000

Дата выдачи лицензии: 25.03.2003

Срок действия лицензии: без ограничения срока действия

Орган, выдавший лицензию: ФКЦБ России

Андеррайтером выпуска Облигаций серии 03 (Посредником при размещении), действующим по поручению и за счет Эмитента, может выступать любой из указанных Организаторов.

Одновременно с раскрытием информации о дате начала размещения Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций серии 03 в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций серии 03 в дату начала размещения Облигаций серии 03.

Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций серии 03 в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций серии 03 в дату начала размещения Облигаций серии 03, следующим образом:

- на лентах новостей информационных агентств "АКМ" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг – не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения ценных бумаг;
- на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения ценных бумаг.

Указанное сообщение должно содержать также реквизиты счета, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату Облигаций серии 03.

Размещение Облигаций серии 03 проводится путем заключения сделок купли-продажи по Цена размещения Облигаций серии 03, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг на торгах, проводимых Закрытым акционерным обществом «Фондовая Биржа ММВБ» (далее - «Биржа»).

Такие торги проводятся в соответствии с Правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Заключение сделок по размещению Облигаций серии 03 начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов конкурса по определению процентной ставки по первому купону и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций серии 03.

Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций серии 03 сделки купли-продажи Облигаций серии 03, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

Процентная ставка по первому купону определяется в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций серии 03 в дату начала размещения Облигаций. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

В случае, если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ (далее – Участник торгов), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций серии 03. Потенциальный покупатель Облигаций серии 03, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно.

В день проведения конкурса участники торгов Биржи (далее – «Участники торгов») подают адресные заявки на покупку Облигаций серии 03 с кодом расчетов T0 на конкурс с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливается Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

Заявки на приобретение Облигаций серии 03 направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций серии 03 (Андеррайтера).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций серии 03;
- величина процентной ставки по первому купону;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций серии 03, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций серии 03 должно быть указано то количество Облигаций серии 03, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.

В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций серии 03, указанное в заявке по цене 100% от номинала.

Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.

При этом денежные средства должны быть зарезервированы на торговых счетах Участников торгов в НЕБАНКОВСКОЙ КРЕДИТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ" (далее - «РП ММВБ», «Расчетная палата ММВБ») в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций серии 03, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Полное фирменное наименование: НЕБАНКОВСКАЯ КРЕДИТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ"

Сокращенное наименование: ЗАО РП ММВБ

Место нахождения: 125009, Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, стр. 8

Почтовый адрес: 125009, Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, стр. 8

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.

По окончании периода подачи заявок на конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – Сводный реестр заявок) и передает его Андеррайтеру.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

На основании анализа заявок, поданных на конкурс, уполномоченный орган Эмитента принимает решение о величине процентной ставки по первому купону и сообщает о принятом решении Бирже в письменном виде не позднее, чем за 30 минут до ее направления информационному агентству. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

После опубликования информационным агентством сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

Сообщение о величине процентной ставки по первому купону публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.

После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона, Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку, при этом, удовлетворяются только те заявки, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине установленной процентной ставки по первому купону.

Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций серии 03, поданных в ходе проводимого конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по купону.

В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.

После определения ставки первого купона и удовлетворения заявок, поданных в ходе конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций

серии 03 по цене размещения в адрес Андеррайтера (посредник при размещении) в случае неполного размещения выпуска Облигаций серии 03 в ходе проведения конкурса. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций серии 03 также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД).

Поданные заявки на покупку Облигаций серии 03 удовлетворяются Андеррайтером в полном объеме в случае, если количество Облигаций серии 03 в заявке на покупку Облигаций серии 03 не превосходит количества недоразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций серии 03). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций серии 03 превышает количество Облигаций серии 03, оставшихся неразмещенными, то данная заявка на покупку Облигаций серии 03 удовлетворяется в размере неразмещенного остатка. В случае размещения Андеррайтером всего объема предлагаемых к размещению Облигаций серии 03, акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций серии 03 не производится.

Приобретение Облигаций серии 03 Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

Возможность преимущественного приобретения размещаемых Облигаций серии 03 не установлено.

Наименование лица, организующего проведение торгов:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Фондовая Биржа ММВБ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Место нахождения: **125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13**

Почтовый адрес: **125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13**

Дата государственной регистрации: **2.12.2003**

Регистрационный номер: **1037789012414**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Межрайонная инспекция МНС России № 46 по г. Москве**

Номер лицензии: **077-10489-000001**

Дата выдачи: **23.08.2007**

Срок действия: **Бессрочная**

Лицензирующий орган: **ФСФР России**

Эмитент предполагает обратиться к Бирже так же для допуска размещаемых ценных бумаг ко вторичному обращению на Бирже.

Потенциальный покупатель Облигаций серии 03, может действовать самостоятельно, в случае если он допущен к торгам на Бирже.

В случае, если потенциальный покупатель не допущен к торгам на Бирже, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, допущенным к торгам на Бирже, и дать ему поручение на приобретение Облигаций серии 03, либо получить доступ к торгам на Бирже и действовать самостоятельно.

Обязательным условием приобретения Облигаций серии 03 на Бирже при их размещении является предварительное резервирование достаточного для приобретения объема денежных средств покупателя на счете Участника торгов, от имени которого подана заявка на покупку Облигаций серии 03, в Расчетной Палате ММВБ.

Полное фирменное наименование: **НЕБАНКОВСКАЯ КРЕДИТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ"**

Сокращенное наименование: **ЗАО РП ММВБ**

Место нахождения: **125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 8**

Почтовый адрес: **125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 8.**

При этом денежные средства должны быть предварительно зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты того количества Облигаций серии 03, которое указано в заявках на приобретение Облигаций серии 03, с учетом всех необходимых комиссионных сборов (начиная со второго дня размещения дополнительно с учетом накопленного НКД). В случае соответствия условий заявок указанным выше требованиям они регистрируются на Бирже, а затем акцептуются Андеррайтером на Бирже.

Проданные при размещении Облигации серии 03 переводятся Депозитарием на счета депо приобретателей Облигаций серии 03 в дату совершения сделки купли-продажи Облигаций.

Для совершения сделки купли-продажи Облигаций серии 03 при их размещении потенциальный покупатель обязан заранее (до даты начала размещения Облигаций серии 03) открыть соответствующий счёт депо в Депозитарии, осуществляющим централизованное хранение Облигаций выпуска, или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к Депозитарию. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих Депозитариев.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций серии 03, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации

Приходная запись по счету депо первого приобретателя в Депозитарии вносится на основании поручений, поданных клиринговой организацией – ЗАО ММВБ, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций серии 03 Организатором торговли (Биржей), размещенные Облигации серии 03 зачисляются Депозитарием на счета депо приобретателей Облигаций серии 03 в соответствии с условиями осуществления клиринговой деятельности клиринговой организации и условиями осуществления депозитарной деятельности Депозитария.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых ценных бумаг на счета депо в депозитарии (осуществляющем централизованное хранение Облигаций) их первых владельцев (приобретателей), несут первые владельцы ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о выпуске ценных бумаг и их проспект, а также дата (даты) принятия решения об утверждении каждого из указанных документов, дата (даты) составления и номер (номера) протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято соответствующее решение:

Решение о выпуске ценных бумаг и Проспект ценных бумаг утверждены Советом директоров Эмитента «04» октября 2007 года, Протокол № 8 от «06» октября 2007 г.

Доля ценных бумаг, при неразмещении которой выпуск (дополнительный выпуск) ценных бумаг признается несостоявшимся: **не установлена**

В случае, если одновременно с размещением ценных бумаг планируется предложить к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа), дополнительно указываются: **не планируется**

9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях

В случае размещения облигаций указываются следующие сведения:

а) Размер дохода по облигациям:

размер (порядок определения размера) дохода по облигациям, выплачиваемого владельцам облигаций:

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	

1. Купон: Процентная ставка по первому купону (С1) определяется в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций. В день проведения конкурса Участники торгов подают адресные заявки на покупку Облигаций серии 03 с кодом расчетов Т0 на конкурс с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливается Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

Заявки на приобретение Облигаций серии 03 направляются Участниками торгов в адрес посредника при размещении Облигаций серии 03 (Андеррайтера).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций серии 03;
- величина процентной ставки по первому купону;
- прочие параметры в соответствии с Правилами торгов Биржи.

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций серии 03, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций серии 03, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.

В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке по цене 100% от номинала.

Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.

При этом денежные средства должны быть зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций серии 03, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.

По окончании периода подачи заявок на конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок и передает его Андеррайтеру.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

На основании анализа заявок, поданных на конкурс, уполномоченный орган Эмитента принимает решение о величине процентной ставки по первому купону и сообщает о принятом решении Бирже в письменном виде не позднее, чем за 30 минут до ее направления информационному агентству. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

После опубликования информационным агентством сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

Сообщение о величине процентной ставки по первому купону публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.

Информация о процентной ставке по первому купону раскрывается в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.

<p>Датой начала купонного периода первого купона является дата начала размещения Облигаций серии 03.</p>	<p>Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций серии 03.</p>	<p>Расчет суммы выплат по первому купону на одну Облигацию серии 03 производится по следующей формуле:</p> $КД = C1 * Nom * (T1 - T0) / (365 * 100\%),$ <p>где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 03; C1 - размер процентной ставки по первому купону, проценты годовых; T0- дата начала первого купонного периода Облигаций; T1 - дата окончания первого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 03 рассчитывается с</p>
--	---	--

		точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).
--	--	---

2. Купон: процентная ставка по второму купону (C2) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

Датой начала купонного периода второго купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций серии 03.	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций серии 03.	<p>Расчет суммы выплат по второму купону на одну Облигацию серии 03 производится по следующей формуле:</p> $КД = C2 * Nom * (T2 - T1) / (365 * 100\%),$ <p>где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 03; C2 - размер процентной ставки по второму купону, проценты годовых; T1- дата начала второго купонного периода Облигаций; T2 - дата окончания второго купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 03 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
---	---	--

3. Купон: процентная ставка по третьему купону (C3) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

Датой начала купонного периода третьего купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций серии 03.	Датой окончания купонного периода третьего купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций серии 03.	<p>Расчет суммы выплат по третьему купону на одну Облигацию серии 03 производится по следующей формуле:</p> $КД = C3 * Nom * (T3 - T2) / (365 * 100\%),$ <p>где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 03; C3 - размер процентной ставки по третьему купону, проценты годовых;</p>
---	---	--

		<p>T2- дата начала третьего купонного периода Облигаций; T3 - дата окончания третьего купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
--	--	---

4. Купон: процентная ставка по четвертому купону (C4) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

<p>Датой начала купонного периода четвертого купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций серии 03.</p>	<p>Датой окончания купонного периода четвертого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций серии 03.</p>	<p>Расчет суммы выплат по четвертому купону на одну Облигацию серии 03 производится по следующей формуле:</p> $КД = C4 * Nom * (T4 - T3) / (365 * 100\%),$ <p>где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации серии 03; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 03; C4 - размер процентной ставки по четвертому купону, проценты годовых; T3- дата начала четвертого купонного периода Облигаций; T4 - дата окончания четвертого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 03 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
---	--	--

5. Купон: процентная ставка по пятому купону (C5) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

<p>Датой начала купонного периода пятого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций серии 03.</p>	<p>Датой окончания купонного периода пятого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций серии 03.</p>	<p>Расчет суммы выплат по пятому купону на одну Облигацию серии 03 производится по следующей формуле:</p> $КД = C5 * Nom * (T5 - T4) / (365 * 100\%),$ <p>где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 03;</p>
---	---	---

		<p>C5 - размер процентной ставки по пятому купону, проценты годовых;</p> <p>T4- дата начала пятого купонного периода Облигаций серии 03;</p> <p>T5 - дата окончания пятого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 03 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
--	--	---

6. Купон: процентная ставка по шестому купону (C6) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

<p>Датой начала купонного периода шестого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций серии 03.</p>	<p>Датой окончания купонного периода шестого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций серии 03.</p>	<p>Расчет суммы выплат по шестому купону на одну Облигацию серии 03 производится по следующей формуле:</p> $КД = C6 * Nom * (T6 - T5) / (365 * 100\%),$ <p>где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации серии 03; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 03; C6 - размер процентной ставки по шестому купону, проценты годовых; T5- дата начала шестого купонного периода Облигаций; T6 - дата окончания шестого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 03 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
---	--	---

7. Купон: процентная ставка по седьмому купону (C7) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

<p>Датой начала купонного периода седьмого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты</p>	<p>Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый)</p>	<p>Расчет суммы выплат по седьмому купону на одну Облигацию серии 03 производится по следующей формуле:</p> $КД = C7 * Nom * (T7 - T6) / (365 * 100\%),$ <p>где КД - величина купонного дохода по каждой</p>
--	---	---

<p>начала размещения Облигаций серии 03.</p>	<p>день с даты начала размещения Облигаций серии 03.</p>	<p>Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 03; C7 - размер процентной ставки по седьмому купону, проценты годовых; T6- дата начала седьмого купонного периода Облигаций серии 03; T7 - дата окончания седьмого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 03 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
--	--	--

8. Купон: процентная ставка по восьмому купону (C8) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

<p>Датой начала купонного периода восьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций серии 03.</p>	<p>Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций серии 03.</p>	<p>Расчет суммы выплат по восьмому купону на одну Облигацию серии 03 производится по следующей формуле: $КД = C8 * Nom * (T8 - T7) / (365 * 100\%),$ где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации серии 03; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 03; C8 - размер процентной ставки по восьмому купону, проценты годовых; T7- дата начала восьмого купонного периода Облигаций; T8 - дата окончания восьмого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 03 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
--	---	--

9. Купон: процентная ставка по девятому купону (C9) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

<p>Датой начала купонного периода девятого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций серии 03.</p>	<p>Датой окончания купонного периода девятого купона является 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций серии 03.</p>	<p>Расчет суммы выплат по девятому купону на одну Облигацию серии 03 производится по следующей формуле:</p> $КД = C9 * Nom * (T9 - T8) / (365 * 100\%),$ <p>где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 03; C9 - размер процентной ставки по девятому купону, проценты годовых; T8- дата начала девятого купонного периода Облигаций серии 03; T9 - дата окончания девятого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 03 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
--	--	---

10. Купон: процентная ставка по десятому купону (C10) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

<p>Датой начала купонного периода десятого купона является 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций серии 03.</p>	<p>Датой окончания купонного периода десятого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций серии 03.</p>	<p>Расчет суммы выплат по десятому купону на одну Облигацию серии 03 производится по следующей формуле:</p> $КД = C10 * Nom * (T10 - T9) / (365 * 100\%),$ <p>где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 03; C10 - размер процентной ставки по десятому купону, проценты годовых; T9- дата начала десятого купонного периода Облигаций; T10 - дата окончания десятого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 03 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
---	--	--

11. Купон: процентная ставка по одиннадцатому купону (C11) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

<p>Датой начала купонного периода одиннадцатого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций серии 03.</p>	<p>Датой окончания купонного периода одиннадцатого купона является 2002-й (Две тысячи второй) день с даты начала размещения Облигаций серии 03.</p>	<p>Расчет суммы выплат по одиннадцатому купону на одну Облигацию серии 03 производится по следующей формуле:</p> $КД = C11 * Nom * (T11 - T10) / (365 * 100\%),$ <p>где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации серии 03; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 03; C11 - размер процентной ставки по одиннадцатому купону, проценты годовых; T10- дата начала одиннадцатого купонного периода Облигаций; T11 - дата окончания одиннадцатого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 03 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
--	---	---

12. Купон: процентная ставка по двенадцатому купону (C12) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

<p>Датой начала купонного периода двенадцатого купона является 2002-й (Две тысячи второй) день с даты начала размещения Облигаций серии 03.</p>	<p>Датой окончания купонного периода двенадцатого купона является 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций серии 03.</p>	<p>Расчет суммы выплат по двенадцатому купону на одну Облигацию серии 03 производится по следующей формуле:</p> $КД = C12 * Nom * (T12 - T11) / (365 * 100\%),$ <p>где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации серии 03; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 03; C12 - размер процентной ставки по двенадцатому купону, проценты годовых; T11- дата начала двенадцатого купонного периода Облигаций серии 03; T12 - дата окончания двенадцатого купонного периода.</p>
---	---	--

		<p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 03 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
--	--	---

13. Купон: процентная ставка по тринадцатому купону (C13) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

<p>Датой начала купонного периода тринадцатого купона является 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций серии 03.</p>	<p>Датой окончания купонного периода тринадцатого купона является 2366-й (Две тысячи триста шестьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций серии 03.</p>	<p>Расчет суммы выплат по тринадцатому купону на одну Облигацию серии 03 производится по следующей формуле:</p> $КД = C13 * Nom * (T13 - T12) / (365 * 100\%),$ <p>где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации серии 03; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 03; C13 - размер процентной ставки по тринадцатому купону, проценты годовых; T12- дата начала тринадцатого купонного периода Облигаций серии 03; T13 - дата окончания тринадцатого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 03 рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
--	--	--

14. Купон: процентная ставка по четырнадцатому купону (C14) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

<p>Датой начала купонного периода четырнадцатого купона является 2366-й (Две тысячи триста</p>	<p>Датой окончания купонного периода четырнадцатого купона является</p>	<p>Расчет суммы выплат по четырнадцатому купону на одну Облигацию серии 03 производится по следующей формуле:</p> $КД = C14 * Nom * (T14 - T13) / (365 * 100\%),$
--	---	---

<p>шестьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций серии 03.</p>	<p>2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций серии 03.</p>	<p>где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации серии 03; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 03; С14 - размер процентной ставки по четырнадцатому купону, проценты годовых; Т13- дата начала четырнадцатого купонного периода Облигаций серии 03; Т14 - дата окончания четырнадцатого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p>
---	--	---

Если дата выплаты купонного дохода по любому из четырнадцати купонов по Облигациям серии 03 выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации серии 03 не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Порядок определения процентной ставки по купонам, начиная со второго:

а) Одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций серии 03 Эмитент может принять решение о том, что ставки всех купонов со второго по четырнадцатый устанавливаются равными процентной ставке по первому купону.

или

Одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций серии 03 Эмитент может принять решение о приобретении Облигаций серии 03 у их владельцев в течение последних 10 (Десяти) дней j -го купонного периода ($j=1,..,13$). В случае если такое решение принято Эмитентом, процентные ставки по всем купонам Облигаций серии 03, порядковый номер которых меньше или равен j , устанавливаются равными процентной ставке по первому купону.

Указанная информация, включая порядковые номера купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону, а также порядковый номер купонного периода (j), в котором владельцы Облигаций серии 03 могут требовать приобретения Облигаций серии 03 Эмитентом, раскрывается Эмитентом не позднее, чем за 1 (Один) календарный день до даты начала размещения Облигаций серии 03 и в следующие сроки с момента составления протокола Совета директоров, которым принято решение о приобретении облигаций и об установлении процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

-в ленте новостей – не позднее 1 дня;

-на странице в сети "Интернет" – <http://www.rosneft.ru> – не позднее 2 дней;

В случае, если не все процентные ставки по купонам начиная со второго устанавливаются равными процентной ставке первого купона, данное сообщение должно содержать информацию об Участнике торгов (Агенте), уполномоченном Эмитентом на приобретение Облигаций серии 03.

Указывается наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

Эмитент направляет сообщение о принятии решения об определении размера процента (купона) по Облигациям серии 03 в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг не позднее 5 дней с даты принятия решения об определении размера процента (купона) по Облигациям, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В случае если одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций серии 03, Эмитент не определяет ставку второго и последующих купонов и не принимает решение о приобретении Облигаций серии 03 у их владельцев, процентная ставка по второму купону определяется Эмитентом в числовом выражении после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг в Дату установления 2-го купона, которая наступает не позднее, чем за 14 (Четырнадцать) календарных дней до даты выплаты 1-го купона. При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых. Эмитент имеет право определить в Дату установления 2-го купона ставки любого количества следующих за 2-м купоном неопределенных купонов.

В данном случае Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций серии 03 по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций серии 03 сверх указанной цены приобретения, в течение последних 10 (Десяти) дней 1-го купонного периода.

б) Процентная ставка по купонам, размер (порядок определения) которых не был установлен Эмитентом до даты начала размещения Облигаций серии 03 ($i=(j+1), \dots, 14$), определяется Эмитентом в числовом выражении после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг в Дату установления i -го купона, которая наступает не позднее, чем за 14 (Четырнадцать) календарных дней до даты выплаты $(i-1)$ -го купона. Эмитент имеет право определить в Дату установления i -го купона ставки любого количества следующих за i -м купоном неопределенных купонов (при этом k - номер последнего из определяемых купонов). При этом процентная ставка не может быть установлена уполномоченным органом Эмитента выше чем 8,5% годовых.

в) В случае, если после объявления ставок купонов (в соответствии с предыдущими подпунктами), у Облигации серии 03 останутся неопределенными ставки хотя бы одного из последующих купонов, тогда одновременно с сообщением о ставках i -го и других определяемых купонов по Облигациям серии 03 Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций серии 03 требовать от Эмитента приобретения Облигаций серии 03 по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций серии 03 сверх указанной цены приобретения, в течение последних 10 (Десяти) дней k -го купонного периода (в случае если Эмитентом определяется ставка только одного i -го купона, $i=k$).

г) Порядок раскрытия информации о процентных ставках по купонам, в случае если одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций серии 03, Эмитент не определяет ставку второго и последующих купонов и не принимает решение о приобретении Облигаций серии 03 у их владельцев:

Информация об определенных Эмитентом ставках по купонам Облигаций серии 03, начиная со второго доводится до потенциальных приобретателей путем раскрытия в форме сообщения о существенных фактах не позднее, чем за 10 (Десять) календарных дней до даты начала i -го купонного периода по Облигациям серии 03 и в следующие сроки с момента составления протокола, на котором принято решение об установлении процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

- в ленте новостей – не позднее 1 дня;

- на странице в сети "Интернет" – <http://www.rosneft.ru> – не позднее 2 дней;

В случае, если не все процентные ставки по купонам начиная со второго определены, данное сообщение должно содержать информацию об Участнике торгов (Агенте), уполномоченном Эмитентом на приобретение Облигаций серии 03. Указывается наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

Эмитент направляет сообщение о принятии решения об определении размера процента (купона) по Облигациям серии 03 в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг не позднее 5 дней с даты принятия решения об определении размера процента (купона) по Облигациям, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, не позднее, чем за 10 (Десять) дней до даты окончания (j-1)-го купонного периода (периода, в котором определяется процентная ставка по j-тому и последующим купонам).

б) Порядок и условия погашения облигаций и выплаты по ним процента (купона):

порядок и срок погашения облигаций:

срок (дата) погашения облигаций или порядок его определения.

Дата начала:

2 548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска

Дата окончания:

Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

Указываются иные условия и порядок погашения облигаций.

Погашение Облигаций серии 03 производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее - "Платежный агент"), функции которого выполняет:

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр"*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Почтовый адрес: *105062, г. Москва, ул. Машикова, дом 13, строение 1*

Если дата погашения Облигаций серии 03 приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций серии 03 не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Погашение Облигаций серии 03 производится по номинальной стоимости.

Выплата номинальной стоимости Облигаций серии 03 при их погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата номинальной стоимости Облигаций серии 03 осуществляется в следующем порядке:

Выплата производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций серии 03, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (третьему) рабочему дню до даты погашения Облигаций серии 03 (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 03 для выплаты погашения»).

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать денежные средства при выплате суммы погашения по Облигациям серии 03. Депоненты НДЦ, являющиеся номинальными держателями и не уполномоченные своими клиентами получать денежные средства при выплате суммы погашения по Облигациям серии 03, не позднее 12 часов 00 минут (Московского времени) 3 (третьего) рабочего дня до даты погашения Облигаций серии 03, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 03 для

выплаты погашения.

Владелец Облигаций серии 03, если он не является депонентом НДС, может уполномочить номинального держателя облигаций – депонента НДС получать суммы от выплаты погашения Облигаций серии 03.

В случае если права владельца на Облигации серии 03 учитываются номинальным держателем Облигаций серии 03 и номинальный держатель Облигаций серии 03 уполномочен на получение суммы погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям серии 03, подразумевается номинальный держатель Облигаций серии 03.

В случае если права владельца на Облигации серии 03 не учитываются номинальным держателем Облигаций серии 03 или номинальный держатель Облигаций серии 03 не уполномочен владельцем на получение суммы погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям серии 03, подразумевается владелец Облигаций серии 03.

На основании имеющихся и/или предоставленных депонентами данных НДС составляет Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения, который предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту не позднее чем во 2 (второй) рабочий день до даты погашения Облигаций серии 03. Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 03 для выплаты погашения включает в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 03;

б) количество Облигаций серии 03, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного владельцем получать суммы погашения по Облигациям серии 03;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 03;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного владельцем получать суммы погашения по Облигациям серии 03, а именно:

номер счета в банке;

наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;

корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;

банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 03;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 03 (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.; с указанием наименования государства, резидентом которого является указанное лицо и т.д.).

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДС, а НДС обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 03 для выплаты сумм погашения следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций серии 03, независимо о того уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям серии 03 или нет:

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент: индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций серии 03 является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;

- число, месяц и год рождения владельца;

- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;
- налоговый статус владельца;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);
- ИНН владельца (при его наличии).
- официальное подтверждение того, что физическое лицо является резидентом государства, с которым РФ заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения;

Также не позднее чем во 2 (второй) рабочий день до даты погашения, дополнительно к информации относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, включенной в Перечень владельцев и/или номинальных держателей, номинальный держатель обязан передать в НДС следующие документы, необходимые для применения соответствующих ставок налогообложения при налогообложении доходов, полученных по Облигациям:

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- подтверждение того, что юридическое лицо-нерезидент имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым РФ имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения (при условии заключения), которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, предоставляется также перевод на русский язык³;

б) в случае, если получателем дохода по Облигациям будет постоянное представительство юридического лица-нерезидента:

- нотариально заверенная копия свидетельства о постановке указанного представительства на учет в налоговых органах Российской Федерации, оформленная не ранее чем в предшествующем налоговом периоде (если выплачиваемый доход относится к постоянному представительству получателя дохода в РФ).

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанных документов Эмитент не несет ответственности перед владельцами за неприменение соответствующих ставок налогообложения.

Владельцы Облигаций серии 03, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДС, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета, предоставленных ими в НДС. В случае непредставления или несвоевременного представления вышеуказанными лицами НДС указанных реквизитов исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций серии 03 на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям серии 03 производится на основании данных НДС, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для

³ Статьей 312 Налогового кодекса РФ предусмотрено представление налоговому агенту подтверждения, заверенного компетентным органом иностранного государства. Порядок оформления официальных документов, исходящих от компетентных органов иностранных государств, содержится в Гаагской конвенции от 05.10.1961, являющейся в силу ст. 15 Конституции РФ составной частью правовой системы РФ.

Согласно ст. 1 Конвенции Конвенция распространяется на официальные документы, которые были совершены на территории одного из договаривающихся государств и должны быть представлены на территории другого договаривающегося государства.

В силу ст. 3 Конвенции единственной формальностью, соблюдение которой может быть потребовано для удостоверения подлинности подписи, качества, в котором выступало лицо, подписавшее документ, и в надлежащем случае подлинности печати или штампа, которым скреплен этот документ, является проставление предусмотренного ст. 4 Конвенции апостиля компетентным органом государства, в котором этот документ был совершен.

Поскольку Конвенция распространяется на официальные документы, в том числе исходящие от органа или должностного лица, подчиняющегося юрисдикции государства, включая документы, исходящие из прокуратуры, секретаря суда или судебного исполнителя, такие документы должны соответствовать требованиям Конвенции, то есть содержать апостиль.

Таким образом, для применения льготного режима налогообложения иностранное лицо должно представить подтверждение, выданное компетентным органом государства и содержащее апостиль.

исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям серии 03, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям серии 03, а владелец Облигаций серии 03 не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже .

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 03 для выплаты погашения Облигаций серии 03, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям серии 03.

В дату погашения Облигаций серии 03 Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 03, в пользу владельцев Облигаций серии 03.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям серии 03 со стороны нескольких владельцев Облигаций серии 03, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций серии 03.

Исполнение обязательств по Облигациям серии 03 по отношению к лицу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 03 для выплаты погашения, признается надлежащим в том числе, в случае отчуждения Облигаций серии 03 после даты составления вышеуказанного Перечня.

Обязательства Эмитента по уплате сумм погашения по Облигациям серии 03 считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

форма погашения облигаций (денежные средства, имущество, конвертация и т.д.):

Погашение Облигаций серии 03 производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций серии 03 формы погашения Облигаций серии 03 не предусмотрена.

дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:

Выплата производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций серии 03, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (третьему) рабочему дню до даты погашения Облигаций серии 03 (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения»).

Порядок и срок выплаты дохода по облигациям, включая порядок и срок выплаты каждого купона

Купонный (процентный) период		Срок (дата) выплаты купонного (процентного) дохода	Дата составления списка владельцев облигаций для выплаты купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания		

1. Купон: 1

Дата начала размещения Облигаций серии 03	182-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	182-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 03 производится в пользу владельцев Облигаций серии 03, являющихся таковыми по состоянию
---	--	--	---

			на конец операционного дня НДЦ, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания первого купонного периода.
--	--	--	--

Порядок выплаты купонного дохода:

Если дата выплаты купонного дохода приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций серии 03 не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Выплата купонного дохода по Облигациям серии 03 производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата купонного дохода осуществляется в следующем порядке:

Выплата производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций серии 03, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям выпуска (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 03 для выплаты купонного дохода»).

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать денежные средства при выплате купонного дохода по Облигациям серии 03. Депоненты НДЦ, являющиеся номинальными держателями и не уполномоченные своими клиентами получать денежные средства при выплате купонного дохода по Облигациям серии 03, не позднее 12 часов 00 минут (Московского времени) 3 (третьего) рабочего дня до даты выплаты купонного дохода по Облигациям, передают в НДЦ список владельцев Облигаций серии 03, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.

Владелец Облигаций серии 03, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя облигаций – депонента НДЦ получать суммы от выплаты доходов по Облигациям серии 03.

В случае если права владельца на Облигации серии 03 учитываются номинальным держателем Облигаций и номинальный держатель Облигаций серии 03 уполномочен на получение суммы купонного дохода по Облигациям серии 03, то под лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям серии 03, подразумевается номинальный держатель Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации серии 03 не учитываются номинальным держателем Облигаций или номинальный держатель Облигаций серии 03 не уполномочен владельцем на получение суммы купонного дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям, подразумевается владелец Облигаций серии 03.

На основании имеющихся и/или предоставленных депонентами данных НДЦ составляет Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 03 для выплаты купонного дохода, который предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту не позднее чем во 2 (второй) рабочий день до даты выплаты дохода по Облигациям серии 03. Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода включает в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям серии 03;

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям серии 03;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного владельцем получать суммы

дохода по Облигациям серии 03;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного владельцем получать суммы дохода по Облигациям серии 03, а именно:

- номер счета в банке;
- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;
- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям серии 03;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям серии 03 (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.).

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 03 для выплаты сумм дохода следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций серии 03, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы дохода по Облигациям серии 03 или нет:

а) в случае если владельцем Облигаций серии 03 является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;
- б) в случае если владельцем Облигаций серии 03 является физическое лицо:
 - вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
 - число, месяц и год рождения владельца;
 - место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;
 - налоговый статус владельца;
 - номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);
 - ИНН владельца (при его наличии).

Также не позднее чем во 2 (второй) рабочий день до даты выплаты купонного дохода, дополнительно к информации относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, включенной в Перечень владельцев и/или номинальных держателей, номинальный держатель обязан передать в НДЦ следующие документы, необходимые для применения соответствующих ставок налогообложения при налогообложении доходов, полученных по Облигациям:

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- подтверждение того, что юридическое лицо-нерезидент имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым РФ имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения (при условии заключения), которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, предоставляется также перевод на русский язык.

б) в случае, если получателем дохода по Облигациям будет постоянное представительство юридического лица-нерезидента:

- нотариально заверенная копия свидетельства о постановке указанного представительства на учет в налоговых органах Российской Федерации, оформленная не ранее чем в предшествующем налоговом периоде (если выплачиваемый доход относится к постоянному представительству получателя дохода в РФ).

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанных документов Эмитент не несет ответственности перед владельцами за неприменение соответствующих ставок налогообложения.

Владельцы Облигаций серии 03, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета, предоставленных

ими в НДЦ. В случае непредставления или несвоевременного представления вышеуказанными лицами НДЦ указанных реквизитов исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций серии 03 на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям серии 03 производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям серии 03, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям серии 03, а владелец Облигаций серии 03 не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 03.

В дату выплаты доходов по Облигациям серии 03 Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 03, в пользу владельцев Облигаций серии 03.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм доходов по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций серии 03, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций серии 03.

Исполнение обязательств по Облигациям серии 03 по отношению к лицу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 03 для выплаты купонного дохода, признается надлежащим в том числе, в случае отчуждения Облигаций серии 03 после даты составления вышеуказанного Перечня.

Купонный доход по неразмещенным Облигациям серии 03 не начисляется и не выплачивается.

Обязательства Эмитента по выплате купонного дохода считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

2. Купон: 2

182-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	364-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	364-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 03 производится в пользу владельцев Облигаций серии 03, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания второго купонного периода.
--	--	--	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты дохода по второму купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

3. Купон: 3

364-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	546-й день с даты начала размещения	546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 03 производится в пользу
--	-------------------------------------	--	---

	Облигаций выпуска.		владельцев Облигаций серии 03, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания третьего купонного периода.
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по третьему купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.</p>			

4. Купон: 4

546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 03 производится в пользу владельцев Облигаций серии 03, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания четвертого купонного периода.
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по четвертому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.</p>			

5. Купон: 5

728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 03 производится в пользу владельцев Облигаций серии 03, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания пятого купонного периода.
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по пятому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.</p>			

6. Купон: 6

910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 03 производится в пользу владельцев Облигаций серии 03, являющихся таковыми по состоянию
--	---	---	---

			на конец операционного дня НДС, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания шестого купонного периода.
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по шестому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.</p>			

7. Купон: 7

1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1274-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1274-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 03 производится в пользу владельцев Облигаций серии 03, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания седьмого купонного периода.
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по седьмому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.</p>			

8. Купон: 8

1274-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1456-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1456-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 03 производится в пользу владельцев Облигаций серии 03, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания восьмого купонного периода.
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по восьмому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.</p>			

9. Купон: 9

1456-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1638-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1638-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 03 производится в пользу владельцев Облигаций серии 03, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС,
---	---	---	---

			предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания девятого купонного периода.
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по девятому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.</p>			

10. Купон: 10

1638-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1820-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1820-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 03 производится в пользу владельцев Облигаций серии 03, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания десятого купонного периода.
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по десятому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.</p>			

11. Купон: 11

1820-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	2002-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	2002-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 03 производится в пользу владельцев Облигаций серии 03, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания одиннадцатого купонного периода.
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по одиннадцатому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.</p>			

12. Купон: 12

2002-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	2184-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	2184-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 03 производится в пользу владельцев Облигаций серии 03, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания
---	---	---	---

			двенадцатого купонного периода.
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по двенадцатому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.</p>			

13. Купон: 13

2184-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	2366-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	2366-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 03 производится в пользу владельцев Облигаций серии 03, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания тринадцатого купонного периода.
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по тринадцатому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.</p>			

14. Купон: 14

2366-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	2548-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	2548-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата дохода по Облигациям серии 03 производится в пользу владельцев Облигаций серии 03, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего третьему рабочему дню до даты окончания четырнадцатого купонного периода.
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по четырнадцатому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону. Доход по четырнадцатому купону выплачивается одновременно с погашением Облигаций выпуска.</p>			

Источники, за счет которых планируется исполнение обязательств по облигациям эмитента, а также прогноз эмитента в отношении наличия указанных источников на весь период обращения облигаций: *В качестве источников средств для исполнения обязательств по Облигациям выпуска Эмитент рассматривает доходы от основной хозяйственной деятельности – реализации (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти и нефтепродуктов. Эмитент предполагает, что результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента позволят своевременно и в полном объеме выполнять обязательства Эмитента по Облигациям серии 03 на протяжении всего периода обращения Облигаций серии 03.*

В случае размещения именных облигаций или облигаций с обязательным централизованным хранением приводятся:

Для Облигаций серии 03 предусмотрено обязательное централизованное хранение.

Дата составления списка владельцев облигаций для исполнения по ним обязательств (выплата процентов (купона), погашение):

Выплата номинальной стоимости/ купонного дохода по Облигациям серии 03 производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (третьему) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода / погашения номинальной стоимости Облигаций серии 03 (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 03 для выплаты погашения»).

Исполнение обязательств по Облигациям серии 03 по отношению к лицу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 03 для выплаты погашения, признается надлежащим в том числе, в случае отчуждения Облигаций серии 03 после даты составления вышеуказанного Перечня.

Обязательства Эмитента по уплате сумм погашения/купонного дохода по Облигациям серии 03 считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

в) Порядок и условия досрочного погашения облигаций:

Досрочное погашение облигаций по требованию их владельцев

В случае если Облигации серии 03 будут включены в котировальный список «В», их владельцы приобретут право предъявить их к досрочному погашению в случае делистинга этих облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти облигации в котировальные списки.

Досрочное погашение Облигаций серии 03 производится по номинальной стоимости. При этом дополнительно выплачивается накопленный купонный доход (НКД), рассчитанный на Дату досрочного погашения Облигаций серии 03.

порядок досрочного погашения облигаций по требованию их владельцев

Досрочное погашение Облигаций серии 03 производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций серии 03 не предусмотрена.

Досрочное погашение Облигаций серии 03 производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента, функции которого выполняет:

Полное фирменное наименование: **Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **НДЦ**

Место нахождения: **г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

Если дата досрочного погашения Облигаций серии 03 приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций серии 03 не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Досрочное погашение Облигаций серии 03 производится по номинальной стоимости. При этом дополнительно выплачивается накопленный купонный доход, рассчитанный на Дату досрочного погашения Облигаций серии 03.

В любой день между датой начала размещения и датой погашения выпуска величина НКД по Облигации рассчитывается по следующей формуле:

Порядок определения накопленного купонного дохода по Облигациям серии 03:

$$НКД = C_j * Nom * (T - T(j)) / 365 / 100\%$$

где

j - порядковый номер купонного периода, $j=1, 2, 3...14$;

НКД – накопленный купонный доход, в рублях;

Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 03, в рублях;

C_j - размер процентной ставки j-того купона, в процентах годовых;

T(j) - дата начала (j)-того купонного периода (для случая первого купонного периода T(j) – это дата начала размещения Облигаций серии 03);

T - дата расчета накопленного купонного дохода внутри j-купонного периода.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки. (Округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9).

Выплата номинальной стоимости Облигаций серии 03 и накопленного купонного дохода при их досрочном погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Срок (порядок определения срока), в течение которого облигации могут быть досрочно погашены эмитентом либо владельцами облигаций могут быть направлены (предъявлены) заявления, содержащие требование о досрочном погашении облигаций:

Дата досрочного погашения - Облигации серии 03 досрочно погашаются по требованию их владельцев в дату, наступающую через 25 рабочих дней с момента получения Эмитентом соответствующего уведомления фондовой биржи о принятии решения о делистинге Облигаций серии 03, в случае если Облигации серии 03 Эмитента не входят в котировальные списки других фондовых бирж.

Заявления, содержащие требование о досрочном погашении облигаций, должны быть направлены Эмитенту в течение 15 рабочих дней, с момента раскрытия информации о досрочном погашении на ленте новостей.

порядок раскрытая эмитентом информации о досрочном погашении облигаций

Сообщение о получении Эмитентом от фондовой биржи уведомления о принятии решения о делистинге Облигаций, в случае если Облигации серии 03 Эмитента не входят в котировальные списки других фондовых бирж, и о досрочном погашении Облигаций серии 03 публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах в следующие сроки с даты получения Эмитентом от фондовой биржи уведомления о принятии решения о делистинге Облигаций серии 03:

- на лентах новостей информационных агентств "АКМ" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня*
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу www.rosneft.ru - не позднее 2 (Двух) дней;*

Также Эмитент обязан направить в НДЦ уведомление о том, что фондовая биржа прислала ему уведомление о принятии решения о делистинге Облигаций серии 03, в случае если Облигации серии 03 Эмитента не входят в котировальные списки других фондовых бирж, о том, что Эмитент принимает Требования о досрочном погашении Облигаций и о дате досрочного погашения Облигаций серии 03.

Презюмируется, что депоненты НДЦ надлежащим образом уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям серии 03 и/или совершать иные действия необходимые для досрочного погашения Облигаций серии 03 в пользу владельцев Облигаций серии 03.

Депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, подает в НДЦ поручение на перевод Облигаций серии 03, подлежащих досрочному погашению, в раздел своего счета депо, предназначенный для учета Облигаций серии 03, подлежащих досрочному погашению.

Затем депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций серии 03 совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций серии 03 представляет Эмитенту письменное Требование о досрочном погашении Облигаций серии 03 с приложением следующих документов:

- Копия отчета НДС об операциях по счету депо владельца (номинального держателя) Облигации о переводе Облигаций серии 03 в раздел своего счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению;
- документов, подтверждающих полномочия лиц, подписавших требование от имени владельца Облигации серии 03 (в случае предъявления требования представителем владельца Облигации серии 03).

Требование должно содержать наименование события, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение, а также:

- а) полное наименование (Ф.И.О. владельца – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.
- б) количество Облигаций серии 03, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 03;
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 03;
- г) наименование и реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 03, а именно:
 - номер счета;
 - наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;
 - корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
 - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет.
- д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 03;
- е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 03 (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);
- ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 03;
- з) код ОКПО;
- и) код ОКВЭД;
- к) БИК (для кредитных организаций).

Нерезиденты и физические лица обязаны указать в Требовании следующую информацию:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций серии 03;
- полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 03;
- место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций серии 03;
- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям серии 03;
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций серии 03;
- налоговый статус владельца Облигаций серии 03;

в случае если владельцем Облигаций серии 03 является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии

в случае если владельцем Облигаций серии 03 является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;
- ИНН владельца Облигаций серии 03 (при его наличии);
- число, месяц и год рождения владельца Облигаций серии 03.

Требование, содержащее положения о выплате наличных денег, не удовлетворяется.

Эмитент не несет обязательств по досрочному погашению Облигаций серии 03 по отношению:

- к лицам, не представившим в указанный срок свои заявления;
- к лицам, представившим заявление, не соответствующее установленным требованиям.

Дополнительно к указанной выше информации, содержащейся в Требовании, физическое лицо и юридическое лицо - нерезидент Российской Федерации, являющиеся владельцами Облигаций, обязаны передать Эмитенту, а номинальный держатель, уполномоченный владельцем совершать

действия по досрочному погашению, обязан запросить у владельца и передать в Эмитенту следующие документы, необходимые для применения соответствующих ставок налогообложения при налогообложении доходов, полученных по Облигациям серии 03:

:

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- подтверждение того, что юридическое лицо-нерезидент имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым РФ имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения (при условии заключения), которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, предоставляется также перевод на русский язык

б) в случае, если получателем дохода по Облигациям будет постоянное представительство юридического лица-нерезидента:

- нотариально заверенная копия свидетельства о постановке указанного представительства на учет в налоговых органах Российской Федерации, оформленная не ранее чем в предшествующем налоговом периоде (если выплачиваемый доход относится к постоянному представительству получателя дохода в РФ).

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанных документов Эмитент не несет ответственности перед владельцами за неприменение соответствующих ставок налогообложения.

Требование предъявляется Эмитенту по месту нахождения Эмитента с 9 до 18 часов в любой рабочий день с даты, с которой у владельца Облигаций серии 03 возникло право требовать досрочного погашения Облигаций или направляется по почтовому адресу Эмитента.

В течение 7 (Семи) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов, Эмитент осуществляет их проверку и в случае, если они удовлетворяют требованиям Эмитента, содержащимся в Решении о выпуске и Проспекте ценных бумаг, в отношении таких документов по форме и содержанию переводит необходимые денежные средства (причитающиеся владельцу Облигаций серии 03) на счет Платежного агента и предоставляет Платежному агенту уведомление, содержащее данные указанные в Требованиях о досрочном погашении Облигаций серии 03, необходимые для проведения платежа Платежным агентом в пользу владельца Облигаций серии 03. К уведомлению Эмитент прикладывает копии отчетов НДС об операциях по счетам депо владельцев (номинальных держателей) Облигаций о переводе Облигаций в разделы счетов депо, предназначенные для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.

В случае если форма или содержание представленных владельцем Облигаций серии 03 документов не соответствует требованиям, установленным Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, а также при наличии иных оснований, не позволяющих исполнить требование, Эмитент обязан направить владельцу Облигаций серии 03 уведомление о причинах их непринятия не позднее 7 (Семи) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов. Получение указанного уведомления не лишает владельца Облигаций серии 03 права, обратиться с требованиями о досрочном погашении Облигаций серии 03 повторно.

В случае, если предъявленное Эмитенту требование о досрочном погашении и/или необходимые документы не соответствуют условиям Решения о выпуске и Проспекта ценных бумаг, Эмитент направляет в НДС информацию об отказе в удовлетворении Требования о досрочном погашении (с указанием наименования, Ф.И.О. владельца – физического лица, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельцу).

Порядок зачисления и списания Облигаций серии 03 из раздела счета депо, предназначенного для учета Облигаций серии 03, подлежащих досрочному погашению, устанавливается условиями осуществления депозитарной деятельности и иными внутренними документами НДС.

Платежный агент в Дату досрочного погашения, при условии поступления денежных средств от Эмитента и данных, необходимых для осуществления соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций серии 03, переводит денежные средства в пользу владельца Облигаций серии 03, согласно указанным реквизитам. Не позднее рабочего дня, следующего за датой выплаты

денежных средств лицам, указанным в поручении Эмитента, Платежный агент сообщает об осуществленном переводе Эмитенту.

После исполнения обязательств Эмитента по досрочному погашению, НДЦ производит списание погашенных Облигаций серии 03 с соответствующего раздела счета депо депонента, предназначенного для учета Облигаций серии 03, подлежащих досрочному погашению, на раздел эмиссионного счета депо Эмитента, предназначенный для учета погашенных Облигаций в порядке, определенном НДЦ.

Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.

После досрочного погашения Эмитентом Облигаций серии 03 Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств в форме сообщений о существенных фактах в сроки и порядке, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

На основании уведомления, полученного от Эмитента, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм досрочного погашения по Облигациям серии 03.

В дату досрочного погашения Облигаций серии 03 Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получить суммы досрочного погашения по Облигациям, в пользу владельцев Облигаций серии 03.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм досрочного погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций серии 03, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций серии 03.

Обязательства Эмитента по уплате сумм погашения по Облигациям серии 03 считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

Эмитент публикует информацию об исполнении обязательств по досрочному погашению облигаций в сроки и порядке, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

иные условия и порядок досрочного погашения облигаций, установленные Стандартами эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг, утвержденными Приказом ФСФР России № 07-4/пз-н от 25.01.2007 г., в зависимости от того, осуществляется ли досрочное погашение по усмотрению эмитента или по требованию владельцев облигаций:

Иные условия отсутствуют

Досрочное погашение по усмотрению эмитента

Возможность или невозможность досрочного погашения Облигаций серии 03 в течение периода их обращения по усмотрению Эмитента определяется решением Эмитента в дату раскрытия информации о дате начала размещения Облигаций серии 03. При этом, в случае если Эмитентом принято решение о возможности досрочного погашения облигаций по его усмотрению, Эмитент в таком решении определяет порядковый номер купонного периода, в дату окончания которого возможно досрочное погашение облигаций по усмотрению Эмитента.

Данное решение принимается единоличным исполнительным органом Эмитента.

порядок раскрытия информации о принятии решения о возможности или невозможности досрочного погашения облигаций по усмотрению Эмитента

Сообщение о принятии Эмитентом решения о возможности или невозможности досрочного погашения облигаций по усмотрению Эмитента публикуется как «Сообщение о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества» следующим образом:

- на лентах новостей информационных агентств " АК&М " и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия решения о возможности (или невозможности) досрочного погашения Облигаций серии 03 и не позднее дня предшествующего дате начала размещения Облигаций;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru - не позднее 2(Двух) дней с даты принятия решения о возможности (или невозможности) досрочного погашения Облигаций серии 03 и не позднее дня предшествующего дате начала размещения Облигаций серии 03;

Текст сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 6 месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, должны направляться акционерным обществом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 дней с момента наступления соответствующего события.

Данное сообщение среди прочих сведений в случае принятия решения о возможности досрочного погашения Облигаций серии 03 по усмотрению их Эмитента должно включать в себя также порядок принятия Эмитентом решения о досрочном погашении Облигаций серии 03 в дату окончания купонного периода, в дату окончания которого возможно досрочное погашение Облигаций серии 03 по усмотрению Эмитента; срок и порядок раскрытия информации о принятии решения о досрочном погашении Облигаций серии 03; номер купонного периода, в дату окончания которого возможно досрочное погашение Облигаций серии 03 по усмотрению Эмитента.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе о возможности / дате и условиях проведения досрочного погашения Облигаций серии 03 по усмотрению Эмитента или о непроведении досрочного погашения по усмотрению Эмитента в определенную ранее дату, но не позднее 2 (второго) рабочего дня после даты принятия соответствующего решения.

Эмитент направляет указанное сообщение в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг в срок не позднее 5 (пяти) дней с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о возможности досрочного погашения Облигаций серии 03.

порядок досрочного погашения Облигаций по усмотрению эмитента

Не позднее, чем за 20 рабочих дней до даты окончания купонного периода, в дату окончания которого решением Эмитента определена возможность досрочного погашения Облигаций серии 03 по усмотрению Эмитента, Эмитент может принять решение о досрочном погашении Облигаций серии 03 в дату окончания данного купонного периода.

Данное решение принимается единоличным исполнительным органом Эмитента.

Досрочное погашение Облигаций серии 03 производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций серии 03 формы погашения Облигаций серии 03 не предусмотрена.

Приобретение Облигаций серии 03 означает согласие приобретателя Облигаций серии 03 с возможностью их досрочного погашения по усмотрению Эмитента.

Досрочное погашение Облигаций серии 03 по усмотрению Эмитента осуществляется в отношении всех облигаций выпуска.

Досрочное погашение Облигаций серии 03 производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента, функции которого выполняет:

Полное фирменное наименование: **Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **НДЦ**

Место нахождения: г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4

Если дата досрочного погашения Облигаций серии 03 приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов

или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Досрочное погашение Облигаций серии 03 производится по номинальной стоимости. При этом выплачивается купонный доход по i -му купонному периоду, где i - порядковый номер купонного периода в дату выплаты которого осуществляется досрочное погашение облигаций выпуска.

Выплата номинальной стоимости и купонного дохода Облигаций серии 03 при их досрочном погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций серии 03, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (третьему) рабочему дню до даты досрочного погашения Облигаций серии 03 (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 03 для выплаты досрочного погашения»).

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать денежные средства при выплате суммы досрочного погашения по Облигациям серии 03. Депоненты НДЦ, являющиеся номинальными держателями и не уполномоченные своими клиентами получать денежные средства при выплате суммы досрочного погашения по Облигациям, не позднее 13 часов 00 минут (Московского времени) дня, предшествующего 2 (второму) рабочему дню до даты досрочного погашения Облигаций серии 03, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 03 для выплаты досрочного погашения.

Владелец Облигаций серии 03, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя облигаций – депонента НДЦ получать суммы от выплаты досрочного погашения Облигаций серии 03.

В случае если права владельца на Облигации серии 03 учитываются номинальным держателем Облигаций и номинальный держатель Облигаций серии 03 уполномочен на получение суммы досрочного погашения по Облигациям серии 03, то под лицом, уполномоченным получать суммы досрочного погашения по Облигациям серии 03, подразумевается номинальный держатель Облигаций серии 03.

В случае если права владельца на Облигации серии 03 не учитываются номинальным держателем Облигаций или номинальный держатель Облигаций серии 03 не уполномочен владельцем на получение суммы досрочного погашения по Облигациям серии 03, то под лицом, уполномоченным получать суммы досрочного погашения по Облигациям, подразумевается владелец Облигаций серии 03.

На основании имеющихся и/или предоставленных депонентами данных НДЦ составляет Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты досрочного погашения, который предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту не позднее чем во 2 (второй) рабочий день до даты досрочного погашения Облигаций. Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 03 для выплаты досрочного погашения включает в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям серии 03;

б) количество Облигаций серии 03, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного владельцем получать суммы досрочного погашения по Облигациям серии 03;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям серии 03;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного владельцем получать суммы досрочного погашения по Облигациям серии 03, а именно:

номер счета в банке;

наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;

корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;

банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям серии 03;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.).

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 03 для выплаты сумм досрочного погашения следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций серии 03, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы досрочного погашения по Облигациям серии 03 или нет:

а) в случае если владельцем Облигаций серии 03 является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций серии 03 является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;

- число, месяц и год рождения владельца;

- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;

- налоговый статус владельца;

- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);

- ИНН владельца (при его наличии).

Дополнительно к информации относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, включенной в Перечень владельцев и/или номинальных держателей для выплаты сумм досрочного погашения, номинальный держатель обязан запросить у владельца и передать в НДЦ или Эмитенту следующие документы, необходимые для применения соответствующих ставок налогообложения при налогообложении доходов, полученных по Облигациям:

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- подтверждение того, что юридическое лицо-нерезидент имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым РФ имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения (при условии заключения), которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, предоставляется также перевод на русский язык.

б) в случае, если получателем дохода по Облигациям будет постоянное представительство юридического лица-нерезидента:

- нотариально заверенная копия свидетельства о постановке указанного представительства на учет в налоговых органах Российской Федерации, оформленная не ранее чем в предшествующем налоговом периоде (если выплачиваемый доход относится к постоянному представительству получателя дохода в РФ).

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанных документов Эмитент не несет ответственности перед владельцами за неприменение соответствующих ставок налогообложения.

Владельцы Облигаций серии 03, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета, предоставленных ими в НДЦ. В случае непредставления или несвоевременного представления вышеуказанными лицами НДЦ указанных реквизитов исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций серии 03 на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае

обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям серии 03, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигаций серии 03 не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже .

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 03 для выплаты досрочного погашения Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм досрочного погашения по Облигациям серии 03.

В дату досрочного погашения Облигаций серии 03 Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы досрочного погашения по Облигациям, в пользу владельцев Облигаций серии 03.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм досрочного погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций серии 03, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций серии 03.

Исполнение обязательств по Облигациям серии 03 по отношению к лицу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций серии 03 для выплаты досрочного погашения, признается надлежащим в том числе, в случае отчуждения Облигаций после даты составления вышеуказанного Перечня.

Обязательства Эмитента по уплате сумм досрочного погашения по Облигациям серии 03 считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

Срок в течение которого облигации могут быть досрочно погашены Эмитентом

В случае принятия Эмитентом решения о досрочном погашении по усмотрению эмитента Облигации серии 03 будут досрочно погашены в дату окончания данного купонного периода.

Дата начала досрочного погашения:

Дата окончания купонного периода в дату окончания которого возможно досрочное погашение Облигаций серии 03 по усмотрению Эмитента

Дата окончания досрочного погашения:

Даты начала и окончания досрочного погашения Облигаций выпуска совпадают.

порядок раскрытия информации о досрочном погашении облигаций

Уведомление о принятии Эмитентом решения о досрочном погашении облигаций серии 03 публикуется Эмитентом как «Сообщение о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества» следующим образом:

- на лентах новостей информационных агентств " АК&М " и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия решения о досрочном погашении Облигаций;*
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru - не позднее 2(Двух) дней с даты принятия решения о досрочном погашении Облигаций;*

Данное уведомление среди прочих сведений должно включать в себя также стоимость досрочного погашения, срок и порядок осуществления Эмитентом досрочного погашения Облигаций серии 03.

Текст сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 6 месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, должны направляться акционерным обществом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 дней с момента наступления соответствующего события.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе о возможности / дате и условиях проведения досрочного погашения Облигаций серии 03 по усмотрению Эмитента или о непроведении досрочного погашения по усмотрению Эмитента в определенную ранее дату, но не позднее 2 (второго) рабочего дня после даты принятия соответствующего решения.

Также Эмитент не позднее чем за 14 (Четырнадцать) дней до даты окончания купонного периода, в дату окончания которого возможно досрочное погашение Облигаций серии 03 по усмотрению Эмитента, обязан направить в НДЦ уведомление о том, что Эмитент принял решение о досрочном погашении облигаций выпуска в дату окончания данного купонного периода.

г) порядок и условия приобретения облигаций эмитентом с возможностью их последующего обращения:

Предусматривается возможность приобретения Эмитентом Облигаций серии 03 по соглашению с их владельцем (владельцами) и по требованию их владельца (владельцев) с возможностью их дальнейшего обращения до истечения срока погашения. Приобретение Эмитентом Облигаций серии 03 возможно только после даты государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций. Эмитент имеет право приобретать Облигации настоящего выпуска путем заключения сделок купли-продажи облигаций с владельцами Облигаций в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе на основании публичных безотзывных оферт Эмитента, публикуемых в средствах массовой информации.

Приобретение Эмитентом Облигаций серии 03 по требованию их владельца (владельцев):

Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций серии 03 требовать от Эмитента приобретения Облигаций серии 03 в течение последних 10 (десяти) календарных дней купонного периода, предшествующего купонному периоду, по которому размер купона определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций серии 03 (далее - "Период предъявления Облигаций серии 03 к приобретению Эмитентом"). Владельцы Облигаций имеют право требовать от Эмитента приобретения Облигаций серии 03 в случаях, описанных в п. 9.3.1. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Для целей настоящего пункта вводятся следующие обозначения:

(i-1) - номер купонного периода, в котором владельцы имеют право требовать от эмитента приобретения Облигаций серии 03.

i - номер купонного периода, в котором купон устанавливается Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций.

Агент – Участник торгов, уполномоченный Эмитентом на приобретение Облигаций серии 03. Информация о назначенном Агенте (наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций серии 03, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг) раскрывается Эмитентом в сообщениях, публикуемых в соответствии с п.9.3.1. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Порядок и условия приобретения Эмитентом Облигаций серии 03 по требованию владельцев Облигаций:

1) Владелец Облигаций серии 03, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. В случае, если владелец Облигаций серии 03 не является Участником торгов, он заключает соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов, и дает ему поручение осуществить все необходимые действия для продажи Облигаций серии 03 Эмитенту. Участник торгов, действующий за счет и по поручению владельцев Облигаций серии 03, а также действующий от своего имени и за свой счет, далее именуется "Держатель" или "Держатель"

Облигаций".

2) в течение Периода предъявления Облигаций серии 03 к приобретению Эмитентом Держатель Облигаций должен передать агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать определенное количество Облигаций серии 03 (далее - "Уведомление"). Уведомление должно быть подписано уполномоченным лицом Держателя Облигаций. Удовлетворению подлежат только те Уведомления, которые были надлежаще оформлены и фактически получены агентом Эмитента в течение Периода предъявления Облигаций серии 03 к приобретению Эмитентом. Независимо от даты отправления Уведомления, полученные агентом Эмитента по окончании Периода предъявления Облигаций серии 03 к приобретению Эмитентом, удовлетворению не подлежат.

Уведомление должно быть составлено на фирменном бланке Держателя по следующей форме:

«Настоящим _____ (полное наименование Держателя Облигаций) сообщает о намерении продать ОАО «НК «Роснефть» неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 03 ОАО «НК «Роснефть»», государственный регистрационный номер выпуска _____, принадлежащие _____ (полное наименование владельца Облигаций) в соответствии с условиями Проспекта ценных бумаг и Решения о выпуске ценных бумаг.

Полное наименование Держателя:

Количество предлагаемых к продаже Облигаций (цифрами и прописью).

Подпись, Печать Держателя.»

3) после передачи Уведомления Держатель Облигаций серии 03 подает адресную заявку на продажу указанного в Уведомлении количества Облигаций серии 03 в Систему торгов Биржи в соответствии с ее Правилами торгов и другими нормативными документами, регулирующими проведение торгов по ценным бумагам на Бирже (далее - "Правила торгов"), адресованную агенту Эмитента, являющемуся Участником торгов Биржи, с указанием Цены Приобретения Облигаций (как определено ниже), и кодом расчетов Т0. Данная заявка должна быть выставлена Держателем в систему торгов с 11 часов 00 минут до 13 часов 00 минут по московскому времени в Дату Приобретения Облигаций серии 03 Эмитентом.

Дата Приобретения Облигаций серии 03 определяется как второй рабочий день с даты начала i-го купонного периода по Облигациям серии 03; Цена Приобретения Облигаций серии 03 определяется как 100 (сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций серии 03. При этом дополнительно выплачивается накопленный купонный доход, рассчитанный на Дату Приобретения Облигаций;

4) Сделки по приобретению Эмитентом Облигаций серии 03 у Держателей Облигаций совершаются на Бирже в соответствии с Правилами торгов.

Эмитент обязуется в срок с 16 часов 00 минут до 18 часов 00 минут по московскому времени в Дату Приобретения Облигаций серии 03 Эмитентом подать через агента встречные адресные заявки к заявкам Держателей Облигаций серии 03, от которых Эмитент (агент Эмитента) получил Уведомления, поданные в соответствии с п.10.1. (2) Решения о выпуске ценных бумаг и находящимся в Системе торгов Биржи к моменту заключения сделки.

Расчёты по заключенным сделкам производятся на условиях "поставка против платежа" в соответствии с правилами клиринга ЗАО ММВБ.

Приобретение Эмитентом Облигаций по соглашению с их владельцем (владельцами):

Для целей настоящего пункта вводится следующее обозначение:

Агент – Участник торгов, уполномоченный Эмитентом на приобретение Облигаций серии 03.

Информация о назначенном Агенте (наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций серии 03, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг) раскрывается Эмитентом в сообщениях, публикуемых в соответствии с порядком, указанным ниже в настоящем пункте.

Решением о выпуске предусматривается возможность приобретения Облигаций серии 03 Эмитентом по соглашению с их владельцем (владельцами) с возможностью их дальнейшего обращения до истечения срока погашения. Эмитент имеет право приобретать собственные Облигации путем заключения договоров купли-продажи Облигаций в соответствии с законодательством РФ, в том числе на основании публичных безотзывных оферт Эмитента, публикуемых в средствах массовой информации. Решение о приобретении Облигаций серии 03, в том числе на основании публичных безотзывных оферт, принимается уполномоченным органом Эмитента. При принятии указанного решения уполномоченным органом Эмитента должны быть установлены условия, порядок и сроки приобретения Облигаций серии 03, которые будут опубликованы на лентах новостей и на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: www.gosneft.ru, При этом срок приобретения Облигаций серии 03 не может наступить ранее даты государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций серии 03 или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций серии 03.

Приобретение Облигаций серии 03 по соглашению с их владельцем (владельцами) с возможностью их дальнейшего обращения по предложению Эмитента осуществляется в следующем порядке:

а) Решение о приобретении Облигаций серии 03 принимается уполномоченным органом Эмитента с учетом положений Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.

б) В соответствии со сроками, условиями и порядком приобретения Облигаций серии 03, опубликованными на лентах новостей и на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: www.gosneft.ru, Эмитент приобретает Облигации у владельцев Облигаций путем совершения сделок купли-продажи с использованием системы торгов Биржи. Владелец Облигаций серии 03, являющийся Участником торгов Биржи и желающий продать Облигации серии 03 Эмитенту, действует самостоятельно. В случае, если владелец Облигаций не является Участником торгов Биржи, он может заключить соответствующий договор с любым Участником торгов Биржи, и дать ему поручение на продажу Облигаций серии 03 Эмитенту.

Держатель Облигаций в срок, указанный в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций серии 03, должен передать агенту Эмитента Уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций серии 03 условиях. Указанное Уведомление должно быть подписано уполномоченным лицом Держателя Облигаций серии 03 и содержать информацию о полном наименовании Держателя, серии и количестве Облигаций серии 03 предлагаемых к продаже, адресе Держателя для направления корреспонденции, контактном телефоне и факсе.

Уведомление считается полученным агентом с даты вручения адресату, при условии соответствия Уведомления всем требованиям, установленным сообщением о приобретении Облигаций. Эмитент не несет обязательств по приобретению Облигаций серии 03 по отношению:

- к лицам, не представившим в указанный срок свои Уведомления;*
- к лицам, представившим Уведомление, не соответствующее установленным требованиям.*

в) С 11 часов 00 минут до 13 часов 00 минут по московскому времени в соответствующую дату приобретения Эмитентом Облигаций серии 03, указанную в сообщении, Держатель, ранее передавший Уведомление агенту, подает адресную заявку (далее - "Заявка") на продажу определенного количества Облигаций серии 03 в Систему торгов Биржи в соответствии с Правилами торгов, адресованную агенту Эмитента, с указанием цены Облигации, определенной в сообщении о приобретении Облигаций серии 03 и кодом расчетов Т0. Количество Облигаций в Заявке должно совпадать с количеством Облигаций серии 03, указанных в Уведомлении. Количество Облигаций, находящееся на счете депо Держателя в Некоммерческом партнерстве "Национальный депозитарный центр" по состоянию на момент подачи заявки Эмитентом Облигаций серии 03, не может быть меньше количества Облигаций, указанного в Уведомлении. Достаточным свидетельством выставления Держателем Заявки на продажу Облигаций серии 03 признается выписка из реестра заявок, составленная по форме соответствующего Приложения к

Правилам проведения торгов по ценным бумагам на Бирже, заверенная подписью уполномоченного лица Биржи.

Эмитент обязуется в срок с 16 часов 00 минут до 18 часов 00 минут по московскому времени в соответствующую дату приобретения Облигаций серии 03, указанную в сообщении о приобретении Облигаций серии 03, подать через своего агента встречные адресные заявки к Заявкам, поданным в соответствии с условиями, опубликованными в сообщении о приобретении Облигаций и находящимся в Системе торгов к моменту подачи встречных заявок.

Расчёты по заключенным сделкам производятся на условиях "поставка против платежа" в соответствии с правилами клиринга ЗАО ММВБ.

В случае принятия владельцами облигаций предложения об их приобретении Эмитентом в отношении большего количества облигаций, чем указано в таком предложении, Эмитент приобретает облигации у владельцев пропорционально заявленным требованиям при соблюдении условия о приобретении только целых облигаций.

Сроки приобретения облигаций и порядок раскрытия эмитентом информации о приобретении облигаций

В случае приобретения Эмитентом облигаций выпуска они поступают на эмиссионный счет депо Эмитента в НДЦ.

В последующем приобретенные Эмитентом Облигации серии 03 могут быть вновь выпущены в обращение на вторичный рынок (при условии соблюдения Эмитентом требований законодательства Российской Федерации).

Срок приобретения облигаций или порядок его определения:

- В случаях, когда приобретение Облигаций серии 03 Эмитентом осуществляется по требованию владельцев Облигаций, Дата Приобретения Облигаций серии 03 Эмитентом определяется в соответствии с п.10.1. Решения о выпуске ценных бумаг.

- В случае принятия решения Эмитентом о приобретении Облигаций серии 03 по соглашению с их владельцами в соответствии с п.10.2. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг, в том числе на основании публичных безотзывных оферт Эмитента, публикуемых в средствах массовой информации, сроки и другие условия приобретения Облигаций устанавливаются Эмитентом и публикуются на ленгах новостей и на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru.

Порядок раскрытия эмитентом информации о приобретении облигаций:

1. Информация об определенных Эмитентом ставках по купонам Облигаций серии 03, начиная со второго доводится до потенциальных приобретателей путем раскрытия в форме сообщения о существенных фактах не позднее, чем за 10 (Десять) календарных дней до даты начала i-го купонного периода по Облигациям серии 03 и в следующие сроки с момента составления протокола, на котором принято решение об установлении процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

-на ленгах новостей информационных агентств "АКМ" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг– не позднее 1 дня;

-на странице Эмитента в сети Интернет" – www.rosneft.ru - не позднее 2 дней;

В случае, если не все процентные ставки по купонам начиная со второго определены, данное сообщение должно содержать информацию об Участнике торгов (Агенте), уполномоченном Эмитентом на приобретение Облигаций серии 03. Указывается наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

Эмитент направляет сообщение о принятии решения об определении размера процента (купона) по Облигациям серии 03 в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг не позднее 5 дней с даты принятия решения об определении размера процента (купона) по

Облигациям, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, не позднее, чем за 10 (Десять) дней до даты окончания (j-1)-го купонного периода (периода, в котором определяется процентная ставка по j-тому и последующим купонам).

2. В случае принятия Эмитентом решения о приобретении Облигаций серии 03 по соглашению с их владельцем (владельцами), в том числе на основании публичных безотзывных оферт, сообщение о соответствующем решении раскрывается не позднее

- 1 (одного) дня на лентах новостей информационных агентств "АКМ" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг,

- 2 (двух) дней на странице Эмитента в сети "Интернет" по адресу: www.rosneft.ru

с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором Эмитентом принято решение о приобретении Облигаций серии 03, но не позднее 14 (Четырнадцати) дней до даты начала приобретения Облигаций серии 03. Данное сообщение включает в себя следующую информацию:

- дату принятия решения о приобретении (выкупе) Облигаций выпуска;
- серию и форму Облигаций серии 03, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций серии 03;
- количество приобретаемых Облигаций серии 03;
- срок, в течение которого держатель Облигации серии 03 может передать агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на установленных в решении Эмитента о приобретении Облигаций и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций серии 03 условиях.

- дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- дату окончания приобретения Облигаций выпуска;
- цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;
- порядок приобретения Облигаций выпуска;
- форму и срок оплаты;
- наименование агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций, его место нахождения, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

3. Публикация Эмитентом информации о приобретении Облигаций серии 03 на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации на лентах новостей.

4. Эмитент раскрывает информацию об исполнении обязательств по приобретению Облигаций в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг:

• на лентах новостей информационных агентств "АКМ" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг - не позднее 1 (Одного) дня с даты окончания установленного срока приобретения Облигаций серии 03;

• на странице Эмитента в сети Интернет по адресу www.rosneft.ru - не позднее 2 (Двух) дней с даты окончания установленного срока приобретения Облигаций серии 03;

Эмитент направляет сообщение о приобретении Облигаций серии 03 в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг не позднее 5 дней с даты окончания срока приобретения Облигаций серии 03, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть

информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события

5. Информация о назначении или отмене назначения Эмитентом иных Агентов по приобретению Облигаций серии 03 и отмене таких назначений раскрывается Эмитентом следующим образом:

в ленте новостей (АК&М, Интерфакс) - в течение 5 (пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены;

на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> - в течение 5 (пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены.

Информация о назначении или отмене назначения Агентов по приобретению Облигаций серии 03 публикуется Эмитентом на странице Эмитента в сети Интернет после публикации на ленте новостей.

д) Сведения о платежных агентах по облигациям:

Выплата купонного (процентного) дохода и погашение осуществляется Эмитентом через платежного агента, функции которого выполняет:

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр"*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Почтовый адрес: *105062, г. Москва, ул. Машикова, дом 13, строение 1*

Телефон: *(495) 956-27-90*

Факс: *(495) 956-27-92*

Адрес страницы в сети Интернет: *www.ndc.ru*

Номер лицензии на осуществление депозитарной деятельности: *177-03431-000100*

Дата выдачи: *4.12.2000.*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Лицензирующий орган: *ФКЦБ России*

Обязанности и функции платежного агента:

• От имени и за счет Эмитента осуществлять перечисление денежных средств лицам, указанным в Перечне держателей Облигаций для выплаты купонного дохода/погашения/досрочного погашения, в размере, в сроки и в порядке, установленными Решением о выпуске ценных бумаг, договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

• При этом денежные средства Эмитента, предназначенные для проведения Платежным агентом погашения облигаций, досрочного погашения Облигаций или выплаты купонного дохода по Облигациям, должны быть предварительно перечислены Эмитентом по указанным Платежным агентом реквизитам банковского счета в порядке и в сроки, установленные Решением о выпуске ценных бумаг, договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

• Предоставлять депонентам Депозитария, а также всем заинтересованным лицам, информацию о сроках и условиях выплаты купонного дохода по Облигациям и/или погашения Облигаций путем размещения указанной информации на официальном WEB-сайте Депозитария по адресу: www.ndc.ru.

• Соблюдать конфиденциальность информации, полученной Платежным агентом в процессе исполнения обязательств, если эта информация не является общедоступной или не подлежит раскрытию в соответствии с нормативно-правовыми актами Российской Федерации.

Эмитент может назначать иных платёжных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуется Эмитентом в сроки:

в ленте новостей (АК&М, Интерфакс) - в течение 5 (пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены;

на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru - в течение 5 (пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены.

Информация о назначении или отмене назначения платежных агентов публикуется Эмитентом на странице Эмитента в сети Интернет после публикации на ленте новостей. Погашение Облигаций серии 03 производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций серии 03.

е) Действия владельцев Облигаций серии 03 в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения эмитентом обязательств по облигациям:

В соответствии со ст. 810 и 811 Гражданского кодекса РФ Эмитент обязан возвратить владельцам при погашении Облигаций их номинальную стоимость и выплатить купонный доход по Облигациям в срок и в порядке, предусмотренные условиями Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.

Дефолт - неисполнение обязательств Эмитента по Облигациям серии 03 в случае:

- просрочки исполнения обязательства по выплате купонного дохода по Облигациям серии 03 в порядке и сроки, указанные в Решении о выпуске ценных бумаг и в Проспекте ценных бумаг на срок более 7 дней или отказа от исполнения указанного обязательства;

- просрочки исполнения обязательства по выплате номинальной стоимости по Облигациям серии 03 в порядке и сроки, указанные в Решении о выпуске ценных бумаг и в Проспекте ценных бумаг на срок более 30 дней или отказа от исполнения указанного обязательства.

Исполнение соответствующих обязательств с просрочкой, однако в течение указанных в настоящем пункте сроков, составляет технический дефолт.

В случае неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям серии 03 (в том числе дефолта или технического дефолта) владельцы Облигаций имеют право обратиться к Поручителям с требованием на условиях и в порядке, описанном в п.12 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2, Проспекта ценных бумаг.

В случае невозможности получения владельцами Облигаций удовлетворения требований по принадлежащим им Облигациям серии 03, предъявленных Эмитенту и/или Поручителям, владельцы Облигаций вправе обратиться в суд (арбитражный суд или суд общей юрисдикции) с иском к Эмитенту и/или Поручителям.

В случае технического дефолта владельцы Облигаций серии 03 имеют право обращаться с иском к Эмитенту с требованием уплатить проценты за несвоевременное исполнение обязательств по Облигациям серии 03 в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса РФ.

Общий срок исковой давности согласно статье 196 Гражданского кодекса Российской Федерации устанавливается в три года. В соответствии со статьей 200 Гражданского кодекса Российской Федерации течение срока исковой давности начинается по окончании срока исполнения обязательств Эмитента.

Подведомственность гражданских дел судам установлена статьей 22 Гражданского процессуального кодекса Российской Федерации. В соответствии с указанной статьей суды общей юрисдикции рассматривают и разрешают иски с участием граждан, организаций, органов государственной власти, органов местного самоуправления о защите нарушенных или оспариваемых прав, свобод и законных интересов, по спорам, возникающим из гражданских, семейных, трудовых, жилищных, земельных, экологических и иных правоотношений.

Подведомственность дел арбитражному суду установлена статьей 27 Арбитражного процессуального кодекса Российской Федерации. В соответствии с указанной статьей арбитражному суду подведомственны дела по экономическим спорам и другие дела, связанные с осуществлением предпринимательской и иной экономической деятельности. Арбитражные суды разрешают экономические споры и рассматривают иные дела с участием организаций, являющихся юридическими лицами, граждан, осуществляющих предпринимательскую деятельность без образования юридического лица и имеющих статус индивидуального

предпринимателя, приобретенный в установленном законом порядке (далее - индивидуальные предприниматели), а в случаях, предусмотренных АПК РФ и иными федеральными законами, с участием Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, государственных органов, органов местного самоуправления, иных органов, должностных лиц, образований, не имеющих статуса юридического лица, и граждан, не имеющих статуса индивидуального предпринимателя (далее - организации и граждане).

Споры в связи с Офертой о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска облигаций передаются на разрешение в Арбитражный суд г. Москвы, если иное не предусмотрено применимым законодательством Российской Федерации.

В случае дефолта и/или технического дефолта Эмитент в течении 10 дней с даты наступления дефолта и/или технического дефолта публикует в газете «Ведомости», на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.rosneft.ru> информацию, которая включает в себя:

- объем неисполненных обязательств;*
- причину неисполнения обязательств;*
- перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований.*

Дополнительно Эмитент публикует сообщение о наступлении дефолта и/или технического дефолта по Облигациям серии 03 на ленте новостей (АК&М, Интерфакс) в течение 5 дней с даты наступления данного события.

ж) Сведения о лице, предоставляющем обеспечение:

Лицом, предоставившим обеспечение по данному выпуску Облигаций серии 03 (далее – именуемое «Поручитель»), является:

Полное фирменное наименование на русском языке: *Закрытое акционерное общество «Востокшельф»*

сокращенное фирменное наименование поручителя: *ЗАО «Востокшельф»*

Место нахождения: *115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1*

Идентификационный номер налогоплательщика: *7706184465*

номер государственной регистрации юридического лица: *609.307*

дата регистрации: *19.11.1998 г.*

наименование органа, осуществившего государственную регистрацию, в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о государственной регистрации юридического лица: *Московская регистрационная палата*

основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1027700196952*

дата регистрации: *09.09.2002 г.*

наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года: *Управление МНС России по г. Москве*

Расчет суммы величин, предусмотренных подпунктами "а" - "д" пункта 3.12 ПОЛОЖЕНИЯ О РАСКРЫТИИ ИНФОРМАЦИИ ЭМИТЕНТАМИ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ N 06-117/пз-н от 10.10.2006 г. , и в случае, когда такая сумма меньше суммарной величины обязательств эмитента по облигациям, указывается на то, что приобретение таких облигаций относится к категории инвестиций с повышенным риском:

1. Стоимость чистых активов Эмитента на 30.06.2007 г.: *312 415 316 тыс. руб.*

2. Размер поручительства, предоставленного Закрытым акционерным обществом «Востокшельф» в обеспечение исполнения обязательств по облигациям: *суммарная номинальная стоимость Облигаций серии 03 (15 000 000 000 рублей) и совокупный купонный доход по Облигациям серии 03.*

Стоимость чистых активов Поручителя на 30.06.2007 г.: *7 082 тыс. руб.*

Так как размер предоставляемого поручительства превышает стоимость чистых активов Поручителя, то при расчете показателей учитывается размер чистых активов.

Сведения о стоимости имущества физического лица, в случае, если исполнение обязательств по облигациям обеспечивается поручительством, предоставляемым физическим лицом: *поручительство физического лица в обеспечение исполнения обязательств по Облигациям серии 03 не предоставлялась.*

Исполнение обязательств по Облигациям серии 03 не обеспечивается государственной или муниципальной гарантией.

Исполнение обязательств по Облигациям серии 03 не обеспечивается банковской гарантией.

Сумма показателей складывается из стоимости чистых активов Эмитента и размера чистых активов Поручителя, что составляет 312 422 398 тыс. руб. и соответственно больше суммарной величины обязательств по Облигациям серии 03, включая проценты.

Следовательно, приобретение Облигаций серии 03 не связано с повышенным риском.

Дополнительные сведения о Поручителе ЗАО «Востокшельф», предусмотренные разделами III (за исключением пункта 3.4), IV, V, VI, VII, VIII и X проспекта ценных бумаг, раскрываются в Приложении № 1 к настоящему Проспекту ценных бумаг.

з) Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям:

Способ обеспечения: *Поручительство*

Размер обеспечения (руб.): *суммарная номинальная стоимость Облигаций серии 03 (15 000 000 000 рублей) и совокупный купонный доход по Облигациям серии 03.*

ОФЕРТА

о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска облигаций

г. Москва

«04» октября 2007 года

Настоящая Оферта является предложением заключить договор поручительства на условиях, указанных в настоящей Оферте, любому лицу, желающему приобрести облигации Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» с обеспечением.

1. Термины и определения

1.1. «Андеррайтер» - посредник при размещении

1.2. «НДЦ» - Некоммерческое Партнерство «Национальный депозитарный центр», выполняющее функции депозитария Облигаций.

1.3. «Облигации» - документарные процентные облигации на предъявителя серии 03 в общем количестве 15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая, выпускаемые Эмитентом в соответствии с Эмиссионными Документами.

1.4. «Поручитель» - Закрытое акционерное общество «Востокшельф»

1.5. «Объем Неисполненных Обязательств» - объем, в котором Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента.

1.6. «Обязательства Эмитента» - обязательства Эмитента перед владельцами Облигаций, определенные пунктом 3.1. настоящей Оферты.

1.7. «Оферта» - настоящая Оферта.

1.8. «Сумма Обеспечения» - сумма в размере суммарной номинальной стоимости Облигаций (15 000 000 000 рублей) и совокупного купонного дохода по Облигациям

1.9. «Событие Неисполнения Обязательств» - любой из случаев, указанных в пунктах 3.3.1.- 3.3.3. настоящей Оферты.

1.10. «Срок Исполнения Обязательств Эмитента» - любой из сроков, указанных в пунктах 3.3.1.- 3.3.3. настоящей Оферты.

1.11. «Требование» - требование владельца Облигаций об исполнении обязательств к Поручителю, соответствующее условиям пунктов 3.7.1.- 3.7.5. настоящей Оферты.

1.12. ФСФР - Федеральная служба по финансовым рынкам (ФСФР России).

1.13. «Эмиссионные Документы» - решение о выпуске ценных бумаг и проспект ценных бумаг, утвержденные решением Совета директоров Эмитента «04» октября 2007 года (Протокол № 8 от 06 октября 2007 г.).

1.14. «Эмитент» - Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть», зарегистрированное в соответствии с законодательством Российской Федерации Московской регистрационной палатой 07.12.1995 г., номер государственной регистрации - 024.537. (внесена

запись в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года Управлением МНС России по г. Москве, 12.08.2002 г. за основным государственным регистрационным номером 1027700043502), расположенное по адресу Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

2. Условия акцепта Оферты

2.1. Настоящей Офертой Поручитель предлагает любому лицу, желающему приобрести Облигации, заключить договор с Поручителем о предоставлении Поручителем в соответствии с законодательством Российской Федерации, учредительными документами Поручителя и условиями Оферты обеспечения в форме поручительства для целей выпуска Облигаций. Договор поручительства, которым обеспечивается исполнение обязательств по облигациям, считается заключенным с момента возникновения у их первого владельца прав на такие облигации, при этом письменная форма договора поручительства считается соблюденной

2.2. Оферта является публичной и выражает волю Поручителя заключить договор поручительства на указанных в Оферте условиях и с соблюдением предусмотренной процедуры с любым лицом, желающим приобрести Облигации.

2.3. Оферта является безотзывной, то есть не может быть отозвана в течение срока, установленного для акцепта Оферты.

2.4. Настоящая Оферта подлежит включению в полном объеме в Эмиссионные Документы. Оферта считается полученной адресатом в момент обеспечения Эмитентом всем потенциальным приобретателям Облигаций возможности доступа к информации о выпуске Облигаций, содержащейся в Эмиссионных Документах и подлежащей раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

2.5. Акцепт Оферты может быть совершен только путем приобретения одной или нескольких Облигаций в порядке и на условиях, определенных Эмиссионными Документами. Приобретение Облигаций в любом количестве означает акцепт Оферты и, соответственно, заключение таким лицом договора поручительства с Поручителем, по которому Поручитель несет солидарную с Эмитентом ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств перед приобретателем Облигаций на условиях, установленных Офертой. С переходом прав на Облигацию к ее приобретателю переходят права по указанному договору поручительства в том же объеме и на тех же условиях, которые существуют на момент перехода прав на Облигацию.

3. Обязательства Поручителя. Порядок и условия их исполнения.

3.1. Поручитель принимает на себя ответственность за исполнение Эмитентом его обязательств по выплате владельцам Облигаций их номинальной стоимости (основной суммы долга), выплате причитающихся процентов (купонного дохода), приобретению Эмитентом Облигаций на следующих условиях:

3.1.1. Поручитель несет ответственность перед владельцами Облигаций в размере, не превышающем Суммы Обеспечения, а в случае недостаточности Суммы Обеспечения для удовлетворения всех требований владельцев Облигаций, предъявленных ими к Поручителю в порядке, установленном Офертой, Поручитель распределяет Сумму Обеспечения между всеми владельцами Облигаций пропорционально предъявленным ими вышеуказанным образом требованиям;

3.1.2. Сумма произведенного Поручителем в порядке, установленном Офертой, платежа, недостаточная для полного удовлетворения всех требований владельцев Облигаций, предъявленных ими к Поручителю в соответствии с условиями Оферты, при отсутствии иного соглашения погашает, прежде всего, основную сумму долга, а в оставшейся части - причитающиеся проценты (купонный доход) и/или сумму ответственности за ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по приобретению облигаций.

3.2. Поручитель несет солидарную ответственность с Эмитентом перед владельцами Облигаций. Поручитель обязуется отвечать за исполнение Эмитентом Обязательств Эмитента только после того, как будет установлено, что Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента, и только в той части, в которой Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента.

3.3. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом Обязательств Эмитента, считается установленным в следующих случаях:

3.3.1. Эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме купонный доход в виде процентов к номинальной стоимости Облигаций владельцам Облигаций в сроки, определенные Эмиссионными Документами;

3.3.2. Эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме основную сумму долга при погашении (в том числе при досрочном погашении) Облигаций в сроки, определенные Эмиссионными Документами, владельцам Облигаций;

3.3.3. Эмитент не выполнил требование или выполнил не в полном объеме требование владельцев Облигаций о приобретении Облигаций в сроки и на условиях, определяемых Эмиссионными Документами. Сроки исполнения соответствующих Обязательств Эмитента наступают в дни приобретения Эмитентом Облигаций, установленные Эмитентом в соответствии с Эмиссионными Документами;

3.4. Поручитель обязуется в соответствии с условиями Оферты отвечать за неисполнение/ненадлежащее исполнение Эмитентом Обязательств Эмитента в Объеме Неисполненных Обязательств.

3.5. В своих отношениях с владельцами Облигаций Поручитель исходит из Объемы Неисполненных Обязательств, сообщенного Поручителю Эмитентом или по его поручению третьими лицами или публично раскрытого Эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации, если владельцами Облигаций не будет доказан больший Объем Неисполненных Обязательств.

3.6. В случае установления факта неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом Обязательств Эмитента, Поручитель обязуется в соответствии с условиями Оферты отвечать за исполнение обязательств Эмитента в Объемы Неисполненных Обязательств и в пределах Суммы Обеспечения, если владельцами Облигаций будут предъявлены к Поручителю Требования, соответствующие условиям Оферты.

3.7. Требование должно соответствовать следующим условиям:

3.7.1. Требование должно быть предъявлено к Поручителю в письменной форме и подписано владельцем Облигаций или (в случае, если Облигации переданы в номинальное держание и номинальный держатель уполномочен получать суммы погашения и/или иных доходов по Облигациям и/или требовать от Эмитента приобретения Облигаций и предъявлять Требование) номинальным держателем Облигаций, а, если владельцем является юридическое лицо, также скреплено его печатью;

3.7.2. в Требовании должны быть указаны: фамилия, имя, отчество (для физических лиц), наименование (для юридических лиц) владельца Облигаций, его ИНН, место жительства (для физических лиц), место нахождения (для юридических лиц), реквизиты его банковского счета, Объем Неисполненных Обязательств в отношении владельца Облигаций, направляющего данное Требование;

3.7.3. Требование должно быть предъявлено к Поручителю не позднее 90 (девяносто) дней со дня наступления Срока Исполнения Обязательств в отношении владельца Облигаций, направляющего данное Требование (при этом датой предъявления считается дата подтвержденного получения Поручителем соответствующего Требования);

3.7.4. К Требованию должна быть приложена подтверждающая права владельца Облигаций на его Облигации выписка со счета ДЕПО в НДЦ, или депозитариях, являющихся депонентами по отношению к НДЦ; В случае предъявления требования, предполагающего погашение Облигаций, также должна быть приложена копия отчета НДЦ, заверенная депозитарием, о переводе Облигаций в раздел счета депо, предназначенный для блокирования ценных бумаг при погашении

3.7.5. Требование и приложенные к нему документы должны быть направлены Поручителю заказным письмом, курьерской почтой или экспресс-почтой.

3.8. Поручитель рассматривает Требование в течение 14 (четырнадцати) рабочих дней со дня предъявления Поручителю Требования.

3.9. Не рассматриваются Требования, предъявленные к Поручителю позднее 90 (девяносто) дней со дня наступления Срока Исполнения Обязательств в отношении владельцев Облигаций, направивших данное Требование.

3.10. В случае принятия решения Поручителем об удовлетворении Требования, Поручитель не позднее, чем в 5 (пятый) рабочий день с даты истечения срока рассмотрения (п. 3.8. Оферты) письменно уведомляет о принятом решении владельца Облигаций или номинального держателя, направившего Требование. После направления таких уведомлений, Поручитель не позднее 10

(десятого) рабочего дня с даты истечения срока рассмотрения Требования об Исполнении Обязательств, осуществляет платеж в размере соответствующего Требования об Исполнении Обязательств в соответствии с условиями Оферты на банковский счет владельца или номинального держателя Облигаций, реквизиты которого указаны в Требовании об Исполнении Обязательств. Поручитель не несет ответственности за неисполнение своих обязательств, если такое неисполнение обусловлено предоставлением Поручителю недостоверных данных, указанных в п.3.7.2. настоящей Оферты, в таком случае любые дополнительные расходы по надлежащему исполнению Поручителем своих обязательств возмещаются за счет владельца Облигаций или номинального держателя Облигаций.

3.11. В отношении Облигаций, в погашении которых отказано/требование о погашении которых удовлетворено, Поручитель направляет информацию об отказе в удовлетворении Требования/ о погашении в НДЦ (с указанием наименования, Ф.И.О. владельца, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельцу).

4. Срок действия поручительства

4.1. Права и обязанности по поручительству, предусмотренному настоящей Офертой, вступают в силу с момента заключения приобретателем Облигаций договора поручительства с Поручителем в соответствии с п.2.5. настоящей Оферты.

4.2. Предусмотренное Офертой поручительство Поручителя прекращается:

4.2.1. в случае прекращения Обязательств Эмитента. При этом, в случае осуществления выплат по Облигациям владельцу Облигаций в полном объеме настоящая Оферта прекращает свое действие в отношении такого владельца, оставаясь действительной в отношении других владельцев Облигаций.

4.2.2. в случае изменения Обязательств Эмитента, влекущего увеличение ответственности или иные неблагоприятные последствия для Поручителя, без согласия последнего;

4.2.3. по иным основаниям, установленным федеральным законом.

5. Прочие условия

5.1. Все вопросы отношений Поручителя и владельцев Облигаций, касающиеся Облигаций и не урегулированные Офертой, регулируются Эмиссионными Документами, понимаются и толкуются в соответствии с ними и законодательством Российской Федерации.

5.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по Оферте Поручитель и владельцы Облигаций несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

5.3. Споры в связи с Офертой передаются на разрешение в Арбитражный суд г. Москвы, если иное не предусмотрено применимым законодательством Российской Федерации.

5.4. Настоящая Оферта составлена в 2 (двух) подлинных экземплярах, один из которых находится у Поручителя, второй хранится у Андеррайтера по месту его нахождения. В случае расхождения между текстами вышеперечисленных экземпляров Оферты, приоритет при толковании и применении Оферты должен отдаваться экземпляру Оферты, хранящемуся у Андеррайтера.

6. Адреса и банковские реквизиты Поручителя

Место нахождения: 115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1
Почтовый адрес: 109004, г. Москва, ул. Николоямская, д. 40/22, стр. 4
ИНН 7706184465
р/с 40702810400000000387
в ОАО «Всероссийский банк развития регионов» г. Москва
БИК 044525880 к/с 30101810900000000880

Подписи:

Генеральный директор
управляющей организации ЗАО «Востокшельф» -
Закрытого акционерного общества «Сахалинские проекты»

_____ Л.С. Бродский

Специальные права облигаций с обеспечением:

Облигация серии 03 с обеспечением предоставляет ее владельцу все права, возникающие из такого обеспечения;

С переходом прав на облигацию серии 03 с обеспечением к новому владельцу (приобретателю) переходят все права, вытекающие из такого обеспечения;

Передача прав, возникших из предоставленного обеспечения, без передачи прав на облигацию является недействительной.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения эмитентом обязательств по облигациям поручитель и эмитент несут солидарную ответственность;

Период заключения договоров поручительства и форма договоров поручительства:

Договор поручительства, которым обеспечивается исполнение обязательств по облигациям, считается заключенным с момента возникновения у их первого владельца прав на такие облигации, при этом письменная форма договора поручительства считается соблюденной.

Обязательство эмитента обеспечить права владельцев ценных бумаг при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав

Эмитент обязуется обеспечить права владельцев облигаций при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.

Обязательство лиц, предоставивших обеспечение по облигациям обеспечить исполнение обязательств эмитента перед владельцами облигаций в случае отказа эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения

Лицо, предоставившее обеспечение по облигациям – Закрытое акционерное общество «Востокшельф» обязуется обеспечить исполнение обязательств эмитента перед владельцами облигаций в случае отказа эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения

Поручитель обязуется отвечать в полном объеме, как и Эмитент, перед владельцами Облигаций серии 03 Эмитента, отчёт об итогах выпуска которых зарегистрирован в установленном законом порядке или уведомление об итогах выпуска которых предоставлено в регистрирующий орган, за исполнение Эмитентом своих обязательств перед владельцами Облигаций серии 03, в том числе:

- **обязательство по выплате совокупного купонного дохода по 15 000 000 (Пятнадцати миллионам) штук Облигаций серии 03 (порядок определения размера и срок выплаты купонного дохода указывается Эмитентом в решении о выпуске ценных бумаг и проспекте ценных бумаг (далее – Эмиссионные документы));**

- **обязательство по приобретению облигаций серии 03, в порядке предусмотренном Эмиссионными документами;**

- **обязательство по погашению номинальной стоимости облигаций серии 03 (в том числе досрочному) в порядке, предусмотренном Эмиссионными документами и законодательством РФ.**

порядок уведомления (раскрытия информации) об изменении условий обеспечения исполнения обязательств по облигациям, происходящих по причинам, не зависящим от эмитента или владельцев облигаций с обеспечением (реорганизация, ликвидация или банкротство лица, предоставившего обеспечение; утрата предмета залога в связи с прекращением права собственности или права хозяйственного ведения по установленным законом основаниям, гибелью или повреждением предмета залога; иное):

Эмитент раскрывает информацию об изменении условий обеспечения исполнения обязательств по облигациям, происходящих по причинам, не зависящим от эмитента или владельцев облигаций с обеспечением (реорганизация, ликвидация или банкротство лица, предоставившего обеспечение; иное) в ленте новостей в течение 5 (пяти) дней с даты возникновения соответствующего события.

9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах

Размещаемые Облигации серии 03 являются неконвертируемыми ценными бумагами.

9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента

Сведения не указываются для выпуска ценных бумаг данного вида.

9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием

Размещаемые Облигации серии 03 не являются облигациями с ипотечным покрытием.

9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Цена размещения Облигаций серии 03 устанавливается равной 1000 (одна тысяча) рублей за Облигацию серии 03 (100% от номинальной стоимости).

Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций серии 03 также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), определяемый по следующей формуле:

*$НКД = Nom * C * ((T - T_0) / 365) / 100\%$, где*

НКД - накопленный купонный доход, руб.

Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 03, руб.;

C - размер процентной ставки первого купонного периода, проценты годовых;

T - дата размещения Облигаций серии 03;

T₀ - дата начала размещения Облигаций серии 03.

Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию серии 03 определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9).

В случае если при размещении ценных бумаг предоставляется преимущественное право приобретения ценных бумаг, дополнительно указывается цена или порядок определения цены размещения ценных бумаг лицам, имеющим такое преимущественное право: **Преимущественное право приобретения ценных бумаг не предусмотрено.**

9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Преимущественное право приобретения ценных бумаг не предусмотрено.

9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Указываются ограничения, устанавливаемые акционерным обществом в соответствии с его уставом на максимальное количество акций или их номинальную стоимость, принадлежащих одному акционеру: *такие ограничения отсутствуют*

Отдельно указываются ограничения, предусмотренные уставом эмитента и законодательством Российской Федерации, для потенциальных приобретателей - нерезидентов, в том числе ограничения на размер доли участия иностранных лиц в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Такие ограничения отсутствуют.

В соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и Федеральным законом «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» запрещается:

- обращение ценных бумаг до полной их оплаты и государственной регистрации отчета об итогах их выпуска/представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска);

- рекламировать и/или предлагать неограниченному кругу лиц ценные бумаги эмитентов, не раскрывающих информацию в объеме и порядке, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации о ценных бумагах и нормативными правовыми актами Федеральной комиссии.

Облигации серии 03 допускаются к свободному обращению на биржевом и внебиржевом рынках.

Нерезиденты могут приобретать Облигации серии 03 в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

Обращение облигаций серии 03 на вторичном рынке начинается в первый день, следующий за датой регистрации регистрирующим органом отчета об итогах выпуска ценных бумаг/представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска, и завершается в дату погашения облигаций.

На внебиржевом рынке Облигации серии 03 обращаются без ограничений до даты погашения Облигаций серии 03. На биржевом рынке Облигации серии 03 обращаются с изъятиями, установленными организаторами торговли на рынке ценных бумаг.

Указываются любые иные ограничения, установленные законодательством Российской Федерации, учредительными документами эмитента на обращение размещаемых ценных бумаг.

Прочие ограничения на эмиссию Облигаций серии 03 и ограничения в отношении возможных приобретателей размещаемых облигаций не предусмотрены.

9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Эмитент ранее не выпускал облигации.

9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом с привлечением профессиональных участников рынка ценных бумаг, оказывающих эмитенту услуги по размещению и по организации размещения ценных бумаг:

Организациями, оказывающими Эмитенту услуги по размещению и по организации размещения Облигаций серии 03 (далее – «Организаторы»), являются Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Тройка Диалог», «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), Банк ВТБ (открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Тройка Диалог»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО ИК «Тройка Диалог»

ИНН: 7710048970

Место нахождения: Российская Федерация, 125009, город Москва, Романов переулок, д. 4

Почтовый адрес: Российская Федерация, 125009, город Москва, Романов переулок, д. 4

Номер лицензии: № 177-06514-100000 (на осуществление брокерской деятельности)

Дата выдачи: 08 апреля 2003 года

Срок действия: без ограничения срока действия

Лицензирующий орган: ФКЦБ России

Номер лицензии: № 177-06518-010000 (на осуществление дилерской деятельности)

Дата выдачи: 08 апреля 2003 года

Срок действия: без ограничения срока действия

Лицензирующий орган: ФКЦБ России

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

ИНН: *7744001497*

Место нахождения: *Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1*

Почтовый адрес: *117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 63*

Номер лицензии: *№ 177-04229-100000 (на осуществление брокерской деятельности)*

Дата выдачи: *27 декабря 2000 года*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Лицензирующий орган: *ФКЦБ России*

Номер лицензии: *177-04280-010000 (на осуществление дилерской деятельности)*

Дата выдачи: *27 декабря 2000 года*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Лицензирующий орган: *ФКЦБ России*

Полное наименование: *Банк ВТБ (открытое акционерное общество)*

Сокращенное наименование: *ОАО Банк ВТБ*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29.*

ИНН: *7702070139*

Номер лицензии на осуществление брокерской деятельности: *№ 177-06492-1000000*

Дата выдачи лицензии: *25.03.2003*

Срок действия лицензии: *без ограничения срока действия*

Орган, выдавший лицензию: *ФКЦБ России*

Андеррайтером выпуска облигаций (Посредником при размещении), действующим по поручению и за счет Эмитента, может выступить любой из указанных Организаторов.

Одновременно с раскрытием информации о дате начала размещения Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций.

Эмитент раскрывает информацию об Андеррайтере, в адрес которого Участники торгов ФБ ММВБ должны будут направлять заявки на приобретение Облигаций в ходе проведения конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций, следующим образом:

- *на лентах новостей информационных агентств "АКМ" и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг – не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения ценных бумаг;*
- *на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения ценных бумаг.*
Указанное сообщение должно содержать также реквизиты счета, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату Облигаций.

Основные функции Организаторов:

Услуги, оказываемые Организаторами Эмитенту по Соглашению (далее «Услуги»), включают в себя нижеследующие:

- *разработку рекомендаций относительно концепции (структуры и параметров) Облигационного займа;*
- *предоставление консультаций по вопросам, связанным с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемыми к процедуре выпуска Облигаций, их размещения, обращения и погашения, в том числе предоставление консультаций при раскрытии информации на этапах процедуры эмиссии Облигаций и помощь в подготовке соответствующих информационных сообщений;*
- *подготовку проектов документации, необходимой для выпуска, размещения и обращения Облигаций, которая должна быть утверждена Эмитентом, а именно:*
 - *решение о размещении Облигаций;*

- *решение о выпуске ценных бумаг;*
- *проспект ценных бумаг;*
- *отчет об итогах выпуска ценных бумаг или уведомление об итогах выпуска, если эмиссия Облигаций осуществляется без регистрации отчета об итогах выпуска. В последнем случае, также подписание уведомления, при наличии на то требования действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемого к процедуре выпуска Облигаций,*

далее совместно именуемые «Эмиссионные документы»;

- *подготовку прогноза возможного формирования цены на Облигации после их допуска к размещению. Предоставление аналитических материалов по анализу рынка Облигаций после размещения;*
- *подготовку рекламных, презентационных и иных материалов, в том числе инвестиционного меморандума облигационного займа в целях распространения вышеуказанных материалов среди потенциальных инвесторов;*
- *организацию переговоров и представление Эмитента в процессе переговоров с потенциальными инвесторами;*
- *предоставление Эмитенту консультаций после государственной регистрации выпуска Облигаций о порядке допуска Облигаций к биржевым торгам ;*
- *организацию маркетинговых мероприятий выпуска Облигаций (в частности, проведение презентаций облигационных займов, организация и проведение роуд-шоу);*
- *осуществление иных необходимых мероприятий, согласованных Сторонами и направленных на размещение Облигаций;*

Во избежание сомнений Стороны соглашаются, что Услуги, оказываемые Организаторами Эмитенту по Соглашению, не включают специализированные консультации, в том числе профессиональные юридические услуги, аудиторские услуги и налоговое консультирование.

Основные функции Посредника при размещении (Андеррайтера):

- *удовлетворение заявок на заключение сделок по покупке Облигаций, при этом Андеррайтер действует по поручению и за счет Эмитента в соответствии с условиями договора и процедурой, установленной Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг;*
- *совершение от имени и за счет Эмитента действий, связанных с допуском Облигаций к размещению на Бирже;*
- *информирование Эмитента о количестве фактически размещенных Облигаций, а также о размере полученных от продажи Облигаций денежных средств;*
- *перечисление денежных средств, получаемых Андеррайтером от приобретателей Облигаций в счет их оплаты, на расчетный счет Эмитента в соответствии с условиями заключенного договора;*
- *осуществление иных действий, необходимых для исполнения своих обязательств по размещению Облигаций, в соответствии с законодательством РФ и договором между Эмитентом и Андеррайтером.*

наличие у Организаторов обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг, которые обязаны приобрести Организаторы, и срок (порядок определения срока), по истечении которого Организаторы обязаны приобрести такое количество ценных бумаг:

У Организаторов в соответствии с договором отсутствуют обязанности по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг.

наличие у Организаторов обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения

(стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, а при наличии такой обязанности - также срок (порядок определения срока), в течение которого Организаторы обязаны осуществлять стабилизацию или оказывать услуги маркет-мейкера:

В случае включения Облигаций серии 03 в котировальный список «В», Организаторы предполагают заключить договор о выполнении обязательств маркет-мейкера в отношении Облигаций в течение всего срока их нахождения в котировальном списке «В». Маркет-мейкер обязуется в течение всего срока нахождения Облигаций серии 03 в котировальном списке «В» ЗАО «ФБ ММВБ», осуществлять обслуживание в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» обращение Облигаций серии 03 путем выставления и поддержания двусторонних котировок на покупку и продажу Облигаций серии 03.

наличие у Организаторов права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг, а при наличии такого права - дополнительное количество (порядок определения количества) ценных бумаг, которое может быть приобретено Организаторами, и срок (порядок определения срока), в течение которого указанным лицом может быть реализовано право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг:

У Организаторов отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

размер вознаграждения лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, а если такое вознаграждение (часть вознаграждения) выплачивается указанному лицу за оказание услуг, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе услуг маркет-мейкера, - также размер такого вознаграждения:

Размер вознаграждения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг: не более 0,2% (Ноль целых две десятых процента) от общей номинальной стоимости фактически размещенных Облигаций (не более 30 млн. руб.).

Вознаграждение (часть вознаграждения) за оказание услуг, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе услуг маркет-мейкера составит 10 000 (десять тысяч) рублей.

В случае, если одновременно с размещением ценных бумаг планируется предложить к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа), дополнительно указываются: ***на дату утверждения Решения о выпуске и Проспекта ценных бумаг в обращении отсутствуют иные облигации Эмитента***

9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг

Облигации серии 03 размещаются путем открытой подписки. Круг потенциальных приобретателей размещаемых ценных бумаг не ограничен.

Нерезиденты могут приобретать Облигации серии 03 в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Размещение ценных бумаг будет происходить посредством подписки путем проведения торгов, организатором которых является фондовая биржа.

Размещение Облигаций серии 03 может быть проведено с включением или без включения Облигаций серии 03 в котировальный список «В». При этом включение Облигаций серии 03 в котировальный список «В» будет осуществлено в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».

Наименование лица, организующего проведение торгов:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Фондовая Биржа ММВБ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ФБ ММВБ"*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13*

Почтовый адрес: *125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13*

Дата государственной регистрации: *2.12.2003*

Регистрационный номер: *1037789012414*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Межрайонная инспекция МНС России № 46 по г. Москве*

Номер лицензии: *077-10489-000001*

Дата выдачи: *23.08.2007*

Срок действия: *Бессрочная*

Лицензирующий орган: *ФСФР России*

Эмитент предполагает обратиться к Бирже так же для допуска размещаемых ценных бумаг ко вторичному обращению на Бирже.

Потенциальный покупатель Облигаций серии 03, может действовать самостоятельно, в случае если он допущен к торгам на Бирже.

В случае, если потенциальный покупатель не допущен к торгам на Бирже, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, допущенным к торгам на Бирже, и дать ему поручение на приобретение Облигаций серии 03, либо получить доступ к торгам на Бирже и действовать самостоятельно.

Обязательным условием приобретения Облигаций серии 03 на Бирже при их размещении является предварительное резервирование достаточного для приобретения объема денежных средств покупателя на счете Участника торгов, от имени которого подана заявка на покупку Облигаций серии 03, в Расчетной Палате ММВБ.

НКО ЗАО "Расчетная палата ММВБ" (далее - Расчетная палата ММВБ).

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация Закрытое акционерное общество "Расчетная палата Московской межбанковской валютной биржи"*

Сокращенное наименование: *ЗАО РП ММВБ*

Место нахождения: *125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 8*

Почтовый адрес: *125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 8.*

При этом денежные средства должны быть предварительно зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты того количества Облигаций серии 03, которое указано в заявках на приобретение Облигаций серии 03, с учётом всех необходимых комиссионных сборов (начиная со второго дня размещения дополнительно с учетом накопленного НКД).

При этом денежные средства должны быть предварительно зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты того количества Облигаций серии 03, которое указано в заявках на приобретение Облигаций серии 03, с учётом всех необходимых комиссионных сборов (начиная со второго дня размещения дополнительно с учетом накопленного НКД). В случае соответствия условий заявок указанным выше требованиям они регистрируются на Бирже, а затем акцептуются Андеррайтером на Бирже.

Проданные при размещении Облигации серии 03 переводятся Депозитарием на счета депо приобретателей Облигаций в дату совершения сделки купли-продажи Облигаций.

Для совершения сделки купли-продажи Облигаций серии 03 при их размещении потенциальный покупатель обязан заранее (до даты начала размещения Облигаций серии 03) открыть соответствующий счёт депо в Депозитарии, осуществляющим централизованное хранение Облигаций выпуска, или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к Депозитарию. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих Депозитариев.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций серии 03, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.

9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

Доля участия акционеров в уставном капитале Эмитента в результате размещения ценных бумаг не изменится.

9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг

Общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг:

не более 0,22 % от номинальной стоимости выпуска облигаций серии 03 (или 33 000 тыс. рублей).

В том числе, уплачиваются:

сумма уплаченной государственной пошлины, взимаемой в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг:

Государственная пошлина за рассмотрение заявления о государственной регистрации выпуска эмиссионных ценных бумаг - 1 000 руб. (0,0000067% от номинальной стоимости выпуска облигаций серии 03);

Государственная пошлина за регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг - 100 000 руб. (0,00067% от номинальной стоимости выпуска облигаций серии 03).

Государственная пошлина за рассмотрение заявления о регистрации Отчета об итогах выпуска эмиссионных ценных бумаг - 1 000 руб. (0,0000067% от номинальной стоимости выпуска облигаций серии 03)

Государственная пошлина за регистрацию Отчета об итогах выпуска эмиссионных ценных бумаг - 10 000 руб. (0,000066% от номинальной стоимости выпуска облигаций серии 03).

размер расходов эмитента, связанных с оплатой услуг консультантов, принимающих (принимавших) участие в подготовке и проведении эмиссии ценных бумаг, а также лиц, оказывающих эмитенту услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг:

Размер вознаграждения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения Облигаций серии 03 – не более 30 000 000 руб. (не более 0,2% (Ноль целых две десятых процента) от общей номинальной стоимости фактически размещенных Облигаций).

Консультанты не привлекались.

размер расходов эмитента, связанных с допуском ценных бумаг эмитента к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг, в том числе включением ценных бумаг эмитента в котировальный список фондовой биржи (листингом ценных бумаг): *354 000 руб. (с НДС) + 950 000 руб. (с НДС) + 123 900 руб. (с НДС) (0,00952 % от номинальной стоимости выпуска облигаций серии 03).*

размер расходов эмитента, связанных с раскрытием информации в ходе эмиссии ценных бумаг, в том числе расходов по изготовлению брошюр или иной печатной продукции, связанной с проведением эмиссии ценных бумаг: *70 000 руб. (с НДС) + 100 000 руб. (с НДС) (0,001133% от номинальной стоимости выпуска облигаций серии 03).*

размер расходов эмитента, связанных с рекламой размещаемых ценных бумаг, проведением исследования рынка (маркетинга) ценных бумаг, организацией и проведением встреч с инвесторами, презентацией размещаемых ценных бумаг (road-show): *50 000 руб. (с НДС) (0,000333 % от номинальной стоимости выпуска облигаций серии 03).*

иные расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг: хранение сертификата ц.б. в НДС: *1 159 704 руб. (с НДС) (0,00773% от номинальной стоимости выпуска облигаций серии 03).*

В случае, если расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг, оплачиваются третьими лицами, указывается на это обстоятельство и раскрываются сведения о таких лицах и оплаченных (оплачиваемых) ими расходах эмитента: *расходы эмитента третьими лицами не оплачиваются*

9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации

В случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ, денежные средства подлежат возврату приобретателям в порядке, предусмотренном Положением ФКЦБ России "О порядке возврата владельцам ценных бумаг денежных средств (иного имущества), полученных Эмитентом в счет оплаты ценных бумаг, выпуск которых признан несостоявшимся или недействительным" (Утверждено Постановлением ФКЦБ России от 8 сентября 1998 г. № 36).

До истечения 3 (третьего) дня с даты получения письменного уведомления ФСФР России об аннулировании государственной регистрации настоящего выпуска Облигаций серии 03 Эмитент обязан создать комиссию по организации возврата средств, использованным для приобретения Облигаций, владельцам таких Облигаций серии 03.

Такая Комиссия:

- осуществляет уведомление владельцев/номинальных держателей Облигаций серии 03 о порядке возврата средств, использованных для приобретения Облигаций серии 03,*
- организует возврат средств, использованных для приобретения Облигаций серии 03, владельцам/номинальным держателям Облигаций серии 03,*
- определяет размер возвращаемых каждому владельцу/номинальному держателю Облигаций средств, использованных для приобретения Облигаций серии 03,*
- составляет ведомость возвращаемых владельцам/номинальным держателям Облигаций серии 03 средств, использованных для приобретения Облигаций серии 03.*

Комиссия в срок, не позднее 45 дней с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана составить ведомость возвращаемых владельцам ценных бумаг средств инвестирования (далее - Ведомость). Указанная Ведомость составляется на основании списка владельцев ценных бумаг, сформированного НДС на дату окончания размещения Облигаций серии 03, государственная регистрация выпуска которых аннулирована.

По требованию владельца подлежащих изъятию из обращения ценных бумаг или иных заинтересованных лиц (в том числе наследников владельцев ценных бумаг) Эмитент обязан предоставить им Ведомость для ознакомления после ее утверждения.

Средства, использованные для приобретения Облигаций серии 03, возвращаются приобретателям в денежной форме.

Комиссия в срок, не позднее 2 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана осуществить

уведомление владельцев ценных бумаг, а также номинальных держателей ценных бумаг (далее - Уведомление). Такое Уведомление должно содержать следующие сведения:

Полное фирменное наименование Эмитента ценных бумаг;

Наименование регистрирующего органа, принявшего решение о признании выпуска ценных бумаг несостоявшимся;

Наименование суда, дату принятия судебного акта о признании выпуска ценных бумаг недействительным, дату вступления судебного акта о признании выпуска ценных бумаг недействительным в законную силу;

Полное фирменное наименование регистратора, его почтовый адрес (в случае, если ведение реестра владельцев именных ценных бумаг осуществляется регистратором);

Вид, категорию (тип), серию, форму ценных бумаг, государственный регистрационный номер их выпуска и дату государственной регистрации, наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг, признанного несостоявшимся или недействительным;

Дату аннулирования государственной регистрации выпуска ценных бумаг;

Фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца ценных бумаг;

Место жительства (почтовый адрес) владельца ценных бумаг;

Категорию владельца ценных бумаг (первый и (или) иной приобретатель);

Количество ценных бумаг, которое подлежит изъятию у владельца, с указанием вида, категории (типа), серии;

Размер средств инвестирования, которые подлежат возврату владельцу ценных бумаг;

Порядок и сроки изъятия ценных бумаг из обращения и возврата средств инвестирования;

Указание на то, что не допускается совершение сделок с ценными бумагами, государственная регистрация выпуска которых аннулирована;

Указание на то, что возврат средств инвестирования будет осуществляться только после представления владельцем ценных бумаг их сертификатов (при документарной форме ценных бумаг);

Адрес, по которому необходимо направить заявление о возврате средств инвестирования, и контактные телефоны Эмитента.

К Уведомлению должен быть приложен бланк заявления владельца ценных бумаг о возврате средств инвестирования.

Комиссия в срок, не позднее 2 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана опубликовать сообщение о порядке изъятия из обращения ценных бумаг и возврата средств инвестирования. Такое сообщение должно быть опубликовано в периодическом печатном издании, доступном большинству владельцев ценных бумаг, подлежащих изъятию из обращения (газета «Ведомости» и лента новостей (АК&М, Интерфакс). Дополнительно информация публикуется на сайте в сети «Интернет» - (www.rosneft.ru).

Заявление владельца/номинального держателя Облигаций серии 03 о возврате средств, использованных для приобретения Облигаций, должно содержать следующие сведения:

фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца Облигаций серии 03;

место жительства (почтовый адрес) владельца Облигаций серии 03;

сумму средств в рублях, подлежащую возврату владельцу Облигаций серии 03.

Заявление должно быть подписано владельцем изымаемых из обращения Облигаций серии 03 или его представителем. К заявлению в случае его подписания представителем владельца Облигаций серии 03 должны быть приложены документы, подтверждающие его полномочия.

Заявление о возврате средств должно быть направлено владельцем изымаемых из обращения Облигаций серии 03 Эмитенту в срок, не позднее 10 дней с даты получения владельцем Облигаций серии 03 Уведомления.

Владелец Облигаций серии 03 в случае несогласия с размером возвращаемых средств, которые указаны в Уведомлении, в срок, предусмотренный настоящим пунктом, может направить Эмитенту соответствующее заявление. Заявление должно содержать причины и основания несогласия владельца Облигаций серии 03, а также документы, подтверждающие его доводы.

Владелец Облигаций серии 03 вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с Эмитента без предварительного направления заявления о несогласии с размером и условиями возврата средств.

В срок, не позднее 10 дней с даты получения заявления о несогласии владельца Облигаций с размером возвращаемых средств, Комиссия обязана рассмотреть его и направить владельцу Облигаций повторное уведомление.

Владелец ценной бумаги в случае несогласия с условиями возврата средств инвестирования, предусмотренными повторным уведомлением, вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с Эмитента в соответствии с законодательством Российской Федерации.

После изъятия Облигаций серии 03 из обращения, Эмитент обязан осуществить возврат средств владельцам Облигаций серии 03. При этом срок возврата средств не может превышать 1 месяца.

Возврат средств осуществляется путем перечисления на счет владельца Облигаций серии 03 или иным способом, предусмотренным законодательством Российской Федерации, или соглашением Эмитента и владельца Облигаций серии 03.

Способ и порядок возврата денежных средств в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, аналогичен указанному выше порядку возврата средств в случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным, если иной способ и/или порядок не установлен законом или иными нормативными правовыми актами.

Возврат денежных средств осуществляет Эмитент.

Последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг и штрафные санкции, применимые к эмитенту:

В случае наступления неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых Облигаций серии 03, Эмитент одновременно с выплатой просроченных сумм уплачивает владельцам Облигаций серии 03 проценты в соответствии со ст. 395 ГК РФ.

Иная существенная информация по способам и возврату средств, полученных в оплату размещаемых Облигаций серии 03 отсутствует.

Х. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

10.1. Дополнительные сведения об эмитенте

10.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

В случае размещения ценных бумаг эмитентом, являющимся коммерческой организацией, указывается:

размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг: **105 981 778,17 руб. (Сто пять миллионов девятьсот восемьдесят одна тысяча семьсот семьдесят восемь рублей 17 копеек)**

для акционерного общества - разбивка уставного капитала эмитента на обыкновенные и привилегированные акции с указанием общей номинальной стоимости каждой категории акций и размера доли каждой категории акций в уставном капитале эмитента;

- **10 598 177 817 (Десять миллиардов пятьсот девяносто восемь миллионов сто семьдесят семь тысяч восемьсот семнадцать) штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая**

Общая номинальная стоимость обыкновенных именных акций составляет: **105 981 778,17 руб. (Сто пять миллионов девятьсот восемьдесят одна тысяча семьсот семьдесят восемь рублей 17 копеек),**

размер доли обыкновенных именных акций в уставном капитале эмитента равен **100 %**.

- **0 (Ноль) штук привилегированных именных бездокументарных акций**

Общая номинальная стоимость обыкновенных именных акций составляет: **0 (Ноль) руб.**

размер доли обыкновенных именных акций в уставном капитале эмитента равен **0 %**.

Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента, указывается на это обстоятельство и дополнительно раскрывается:

категория (тип) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации: **обыкновенные акции**

доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **8,11%**

наименование иностранного эмитента, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента соответствующей категории (типа): **Джей.Пи. Морган Юроп Лимитед (J.P.Morgan Europe Limited)**

место нахождения иностранного эмитента, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента соответствующей категории (типа): **125 London Wall, London EC4Y 5AJ, England**

краткое описание программы (типа программы) выпуска ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

Компания Джей.Пи.Морган Юроп Лимитед (J.P.Morgan Europe Limited) выпустила в соответствии с иностранным правом ценные бумаги (глобальные депозитарные расписки, «ГДР»), удостоверяющие права в отношении обыкновенных именных акций Эмитента. Глобальные депозитарные расписки являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций

сведения о получении разрешения федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на допуск акций эмитента соответствующей категории (типа) к обращению за пределами Российской Федерации (если применимо):

В соответствии с приказом ФСФР России от 20 июня 2006 года № 06-1380/пз-и разрешено размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А от 29.09.2005 и государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А-001D от 20.06.2006, в количестве 2 140 000 000 (два миллиарда сто сорок миллионов) штук обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть»

наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются ценные бумаги иностранного эмитента, удостоверяющие права в отношении акций эмитента (если такое обращение существует): **Лондонская фондовая биржа (London Stock Exchange)**

иные сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *отсутствуют*

10.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

В случае если за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, имело место изменение размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, указывается:

Наименование показателя	Отчетный период					
	2002	2003	2004	2005	2006	1-е полугодие 2007 года
Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату начала указанного периода, руб.	90 179 359	90 179 359	90 921 740	90 921 740	90 921 740	105 981 778,17
Структура уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату начала указанного периода:						
<i>Обыкновенные акции - суммарная номинальная стоимость, руб.</i>	88 733 312	88 733 312	89 475 693	90 921 740	90 921 740	105 981 778,17
<i>доля в уставном капитале, %</i>	98,4%	98,4%	98,41%	100%	100%	100%
<i>Привилегированные акции – суммарная номинальная стоимость, руб.</i>	1 446 047	1 446 047	1 446 047	0	0	0
<i>доля в уставном капитале, %</i>	1,6%	1,6%	1,59%	0%	0%	0%
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	-	Общее собрание акционеров	-	-	Общее собрание акционеров	-
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	-	29.05.2002, прот. № 1, 15.11.2002, прот. № 4	-	-	07.06.2006 прот.б/н	-
Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда)	-	90 921 740	-	-	105 981 778,17	105 981 778,17

эмитента после каждого изменения, руб.						
--	--	--	--	--	--	--

10.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

2002 г.

название фонда:	резервный фонд	фонд выплаты дивидендов	фонд накопления	фонд социальной сферы	фонд пополн.оборот. средств
размер фонда, установленный учредительными документами:	не менее 5% от уставного капитала эмитента	не установлен	не установлен	не установлен	не установлен
размер фонда в денежном выражении на дату окончания каждого завершеного финансового года:	1 326 763 тыс. руб.	0 руб.	1 412 686 тыс. руб.	4 516 тыс. руб.	7 464 677 тыс. руб.
в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда):	1 471,25%	0%	1 566,53%	5,00%	8 277,59%
размер отчислений в фонд в течение каждого завершеного финансового года:	0 руб.	1 100 000 тыс. руб.	7 605 349 тыс. руб.	0 руб.	472 185 руб.
размер средств фонда, использованных в течение каждого завершеного финансового года, и направления использования этих средств:	0 руб.	1 100 000 тыс. руб.	9 935 768 тыс. руб.	0 руб.	0 руб.

2003 г.

название фонда:	резервный фонд	фонд выплаты дивидендов	фонд накопления	фонд социальной сферы	фонд пополн.оборот. средств
размер фонда, установленный учредительными документами:	не менее 5% от уставного капитала эмитента	не установлен	не установлен	не установлен	не установлен
размер фонда в денежном выражении на дату окончания каждого завершеного финансового года:	1 326 763 тыс. руб.	0 руб.	4 542 076 тыс. руб.	4 516 тыс. руб.	7 464 677 тыс. руб.
в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда):	1 471,25%	0%	5 298,88%	5,00%	8 277,59%
размер отчислений в фонд в течение каждого завершеного финансового года:	0 руб.	1 500 000 тыс. руб.	8 660 826 тыс. руб.	0 руб.	0 руб.

размер средств фонда, использованных в течение каждого завершеного финансового года, и направления использования этих средств:	0 руб.	1 500 000 тыс. руб.	5 531 436 тыс. руб.	0 руб.	0 руб.
--	---------------	----------------------------	----------------------------	---------------	---------------

2004 г.

название фонда:	резервный фонд	фонд выплаты дивидендов	фонд накопления	фонд социальной сферы	фонд пополн.оборот. средств
размер фонда, установленный учредительными документами:	не менее 5% от уставного капитала эмитента	не установлен	не установлен	не установлен	не установлен
размер фонда в денежном выражении на дату окончания каждого завершеного финансового года:	1 326 763 тыс. руб.	0 руб.	4 817 851 тыс. руб.	4 516 тыс. руб.	7 464 677 тыс. руб.
в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда):	1459,23%	0%	5 298,88%	4,97%	8 209,98%
размер отчислений в фонд в течение каждого завершеного финансового года:	0 руб.	1 500 000 тыс. руб.	6 190 044 тыс. руб.	0 руб.	0 руб.
размер средств фонда, использованных в течение каждого завершеного финансового года, и направления использования этих средств:	0 руб.	1 500 000 тыс. руб.	5 914 269 тыс. руб.	0 руб.	0 руб.

2005 г.

название фонда:	резервный фонд	фонд выплаты дивидендов	фонд накопления	фонд социальной сферы	фонд пополн.оборот. средств
размер фонда, установленный учредительными документами:	не менее 5% от уставного капитала эмитента	не установлен	не установлен	не установлен	не установлен
размер фонда в денежном выражении на дату окончания каждого завершеного финансового года:	1 326 763 тыс. руб.	0 руб.	4 817 851 тыс. руб.	4 516 тыс. руб.	7 464 677 тыс. руб.
в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда):	1459,23%	0%	5 298,88%	4,97%	8 209,98%
размер отчислений в фонд в течение каждого	0 руб.	1 755 280 тыс. руб.	0 руб.	0 руб.	0 руб.

завершенного финансового года:					
размер средств фонда, использованных в течение каждого завершеного финансового года, и направления использования этих средств:	0 руб.	1 755 280 тыс. руб.	0 руб.	0 руб.	0 руб.

2006 г.

название фонда: **резервный фонд**

размер фонда, установленный учредительными документами: **5% от уставного капитала**

размер фонда в денежном выражении на дату окончания каждого завершеного финансового года: **5 299 тыс. руб., (изменение величины резервного фонда произошло из-за соответствующих изменений Устава Общества)**

в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **5%**

размер отчислений в фонд в течение каждого завершеного финансового года: **0 руб.**

размер средств фонда, использованных в течение каждого завершеного финансового года, и направления использования этих средств: **0 руб.**

название фонда: **фонд выплаты дивидендов**

размер фонда, установленный учредительными документами: **не установлен**

размер фонда в денежном выражении на дату окончания каждого завершеного финансового года: **0 руб.**

в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0%**

размер отчислений в фонд в течение каждого завершеного финансового года: **11 335 500 тыс. руб.**

размер средств фонда, использованных в течение каждого завершеного финансового года, и направления использования этих средств: **11 335 500 тыс. руб.**

Другие фонды в 2006 году не формировались.

1 полугодие 2007 г.

название фонда: **резервный фонд**

размер фонда, установленный учредительными документами: **не менее 5% от уставного капитала**

размер фонда в денежном выражении на дату окончания каждого завершеного финансового года: **5 299 тыс. руб.**

в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **5% от уставного капитала**

размер отчислений в фонд в течение каждого завершеного финансового года: **0 руб.**

размер средств фонда, использованных в течение каждого завершеного финансового года, и направления использования этих средств: **0 руб.**

название фонда: **фонд выплаты дивидендов**

размер фонда, установленный учредительными документами: **не установлен**

размер фонда в денежном выражении на дату окончания каждого завершеного финансового года: **0 руб.**

в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0%**

размер отчислений в фонд в течение каждого завершеного финансового года: **14 095 577 тыс. руб.**

размер средств фонда, использованных в течение каждого завершеного финансового года, и направления использования этих средств: **14 095 577 тыс. руб.**

Другие фонды в 1 полугодии 2007 года не формировались

10.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Указываются:

наименование высшего органа управления эмитента: **Общее собрание акционеров**

порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента;

Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 30 дней до даты его проведения. В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 дней до даты его проведения.

В указанные сроки сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть опубликовано в следующих печатных изданиях: «Российская газета», «Известия».

Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть помещено на веб-сайте Общества в сети Интернет.

Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении общего собрания акционеров через средства массовой информации (телевидение, радио), в том числе электронные, посредством электронной почты и другими допустимыми способами.

лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований.

Внеочередное общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Созыв внеочередного общего собрания акционеров по требованию ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров Общества.

порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Общество обязано ежегодно проводить годовое общее собрание акционеров.

Годовое общее собрание акционеров проводится в сроки, устанавливаемые уставом общества, но не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Внеочередное общее собрание акционеров проводится по решению совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

В течение 5 дней с даты предъявления требования ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного общего собрания акционеров Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

Решение Совета директоров Общества о созыве внеочередного общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 дней с момента принятия такого решения.

Внеочередное общее собрание акционеров, созываемое по требованию ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров Общества, то такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества, ревизионную комиссию (ревизоры) и счетную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, а также кандидата на должность единоличного исполнительного органа.

Такие предложения должны поступить в Общество не позднее 60 дней после окончания финансового года.

В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества, определенный в уставе Общества.

Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

Предложение о выдвижении кандидатов для избрания на общем собрании акционеров должно содержать наименование органа, для избрания в который предлагается кандидат, а также по каждому кандидату:

- фамилию, имя и отчество;
- дату рождения;
- сведения об образовании;
- места работы и должности за последние 5 лет в хронологическом порядке, в том числе по совместительству;
- должности, занимаемые в органах управления других юридических лиц за последние 5 лет;
- перечень юридических лиц, участником которых является кандидат, с указанием количества принадлежащих ему акций, долей, паев в уставном (складочном) капитале этих юридических лиц;
- перечень лиц, по отношению к которым кандидат является аффилированным лицом с указанием оснований аффилированности;
- характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Общества или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- адрес, по которому можно связаться с кандидатом.

Предложения о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 дней после окончания установленных уставом сроков поступления в Общество предложений о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и выдвижения кандидатов в Совет директоров, ревизионную и счетную комиссии Общества, а также кандидата на должность единоличного исполнительного органа, а также после окончания срока поступления в Общество предложений в повестку дня внеочередного общего собрания акционеров по выдвижению кандидатов в Совет директоров Общества.

Вопрос, предложенный акционерами (акционером), подлежит включению в повестку дня общего собрания акционеров, равно как выдвинутые кандидаты подлежат включению в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, за исключением случаев, когда:

- акционерами (акционером) не соблюдены установленные уставом сроки внесения вопросов в повестку дня и выдвижения кандидатов на годовое общее собрание акционеров;
- акционерами (акционером) не соблюдены установленные уставом сроки выдвижения

кандидатов для избрания членов Совета директоров на внеочередном общем собрании акционеров;

акционеры (акционер), подписавшие предложение, не являются владельцами предусмотренного п. 1 и 2 ст. 53 Федерального закона «Об акционерных обществах» количества голосующих акций Общества;

предложение не соответствует требованиям, предусмотренным п. 3 и 4 ст. 53 Федерального закона «Об акционерных обществах» и уставом Общества;

вопрос, предложенный для внесения в повестку дня общего собрания акционеров Общества, не отнесен к его компетенции законом и уставом Общества и (или) не соответствует требованиям Федерального закона «Об акционерных обществах» и иных правовых актов Российской Федерации.

Мотивированное решение Совета директоров Общества об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционерам (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее 3 дней с даты его принятия.

Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания акционеров, и формулировки решений по таким вопросам.

Помимо вопросов, предложенных акционерами для включения в повестку дня общего собрания акционеров, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, совет директоров Общества вправе включать в повестку дня общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Информация, предоставляемая для подготовки и проведения собрания, должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в собрании.

К информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров Общества, относятся следующие документы (в той степени, в которой соответствующие вопросы включены в повестку дня общего собрания акционеров):

- годовой отчет (годовые отчеты);
- годовая бухгалтерская отчетность;
- заключение аудитора;
- оценка заключения аудитора, подготовленная комитетом по аудиту;
- заключение ревизионной комиссии Общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности;
- заключение ревизионной комиссии о достоверности данных, содержащихся в годовом отчете (годовых отчетах);
- сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы Общества, совет директоров, ревизионную и счетную комиссию Общества;
- сведения о кандидате (кандидатах) в аудиторы Общества;
- проект изменений и дополнений, вносимых в устав Общества, или проект устава Общества в новой редакции, с указанием инициаторов их внесения;
- проекты изменений и дополнений, вносимых во внутренние документы Общества, или проекты внутренних документов Общества в новой редакции, с указанием инициаторов их внесения;
- рекомендации совета директоров Общества по распределению прибыли, в том числе по размеру дивиденда по акциям Общества и порядку его выплаты, и убытков Общества по результатам финансового года;
- проекты решений по всем вопросам повестки дня общего собрания акционеров с указанием инициаторов их внесения;
- иные документы и материалы, предусмотренные законодательством Российской Федерации;

Федерации и уставом Общества.

К информации, обязательной для предоставления лицам, имеющим право на участие в общем собрании, при подготовке к проведению общего собрания, повестка дня которого содержит вопрос об избрании членов совета директоров, членов ревизионной комиссии, членов счетной комиссии, об образовании единоличного исполнительного органа Общества, относится:

- информация о наличии либо отсутствии письменного согласия выдвинутых кандидатов на избрание в соответствующий орган Общества.

К дополнительной информации (материалам), обязательной для предоставления лицам, имеющим право на участие в общем собрании, при подготовке к проведению общего собрания, повестка дня которого включает вопросы, голосование по которым может повлечь возникновение права требования выкупа Обществом акций, относятся:

- отчет независимого оценщика о рыночной стоимости акций Общества, требования о выкупе которых могут быть предъявлены Обществу;
- расчет стоимости чистых активов Общества по данным бухгалтерской отчетности Общества за последний заверченный отчетный период;
- протокол (выписка из протокола) заседания совета директоров Общества, на котором принято решение об определении цены выкупа акций Общества, с указанием цены выкупа акций.

К дополнительной информации (материалам), обязательной для предоставления лицам, имеющим право на участие в общем собрании, при подготовке к проведению общего собрания, повестка дня которого включает вопрос о реорганизации Общества, относятся:

- обоснование условий и порядка реорганизации Общества, содержащихся в решении о разделении, выделении или преобразовании либо в договоре о слиянии или присоединении, утвержденное (принятое) уполномоченным органом Общества;
- годовые отчеты и годовая бухгалтерская отчетность всех организаций, участвующих в реорганизации, за три заверченных финансовых года, предшествующих дате проведения общего собрания, либо за каждый заверченный финансовый год с момента образования организации, если организация осуществляет свою деятельность менее трех лет;
- квартальная бухгалтерская отчетность всех организаций, участвующих в реорганизации, за последний заверченный квартал, предшествующий дате проведения общего собрания.

Дополнительно к предусмотренным законодательством способам предоставления лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, информации (материалов), перечисленной в настоящем пункте, Общество обеспечивает возможность ознакомления с ней на веб-сайте Общества в сети Интернет.

порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования.

Решения, принятые общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания акционеров.

Решение общего собрания акционеров по вопросу повестки дня собрания не считается принятым и не может быть оглашено до подведения итогов голосования по всем вопросам повестки дня.

10.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

1. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть»,**

ООО «РН-Северная нефть»

Место нахождения: **169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Приполярная, д. 1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

2. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз», ООО «РН-Краснодарнефтегаз»**

Место нахождения: **350063, г. Краснодар, ул. Комсомольская, д.36**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

3. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Дагнефть», ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Место нахождения: **Республика Дагестан, г. Махачкала**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **68,70%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **91,60%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

4. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Пурнефтегаз», ООО «РН-Пурнефтегаз»**

Место нахождения: **629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 10, д. 3**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

5. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Ставропольнефтегаз», ООО «РН-Ставропольнефтегаз»**

Место нахождения: **356880, Ставропольский край, г. Нефтекумск, ул. 50 лет Пионерии, д.5**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

6. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Сахалинморнефтегаз», ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»**

Место нахождения: **693010, г. Южно-Сахалинск, ул. Хабаровская, д. 17**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

7. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз», ООО «РН-Юганскнефтегаз»**

Место нахождения: **628331, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, пгт. Пойковский, 1 микрорайон, д. 115**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

8. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Грознефтегаз»,**

ОАО «Грознефтегаз»

Место нахождения: **364051, Чеченская Республика, г. Грозный, проспект Революции, д.7/84**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51,00%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **51,00%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

9. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»,**

ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»

Место нахождения: **163000, г. Архангельск, ул. Приморская, д. 2/68**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **50,00%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

10. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Дагнефтегаз»,**

ОАО «Дагнефтегаз»

Место нахождения: **368560, Республика Дагестан, Каякентский р-он, с. Новокаякент**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **40,00%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **40,00%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

11. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Туапсинский НПЗ»,**

ООО «РН-Туапсинский НПЗ»

Место нахождения: **352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Сочинская, д.1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

12. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Московский завод «Нефтепродукт»,**

ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»

Место нахождения: **105118, г. Москва, ш. Энтузиастов, д. 40**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **65,42%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **87,23%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

13. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Комсомольский НПЗ»,**

ООО «НР-Комсомольский НПЗ»

Место нахождения: **681007, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, д. 115**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

14. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Востокнефтепродукт»,
ООО «РН-Востокнефтепродукт»**

Место нахождения: **680030, г. Хабаровск, ул. Уссурийская, д. 7**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

15. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Ставрополье»,
ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»**

Место нахождения: **355041, Ставропольский край, г. Ставрополь, ул. Мира, д. 295, 1а**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,26%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

16. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»,
ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»**

Место нахождения: **350063, г. Краснодар, ул. Коммунаров, д. 4**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **89,50%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **96,61%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

17. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»,
ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**

Место нахождения: **360000, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Пушкина, д. 101**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **88,66%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **92,91%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

18. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»,
ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»**

Место нахождения: **640007, Курганская обл., г. Курган, пр-т Машиностроителей, д. 22-А**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **83,32%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **90,33%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

19. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»,
ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**

Место нахождения: **369000, Карачаево-Черкесская Республика, г. Черкесск, ул. Октябрьская, д. 27**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **85,99%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **87,46%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

20. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Смоленскнефтепродукт»,
ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»**

Место нахождения: **214014, г. Смоленск, ул. Володарского, д. 3**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **66,67%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **86,97%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

21. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Архангельскнефтепродукт»,
ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»**

Место нахождения: **163530, Архангельская обл., пос. Талаги, д. 30**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

22. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»,
ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»**

Место нахождения: **656056, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Ползунова, д. 22**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **64,18%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **78,59%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

23. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»,
ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»**

Место нахождения: **629003, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Горького, д.**

25

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **49,52%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **66,03%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

24. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Мурманскнефтепродукт»,
ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»**

Место нахождения: **183010, г. Мурманск, ул. Марата, д. 26**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **45,38%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **60,51%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

25. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Находканефтепродукт»,
ООО «РН-Находканефтепродукт»**

Место нахождения: **692929, Приморский край, г. Находка, ул. Макарова, д. 19**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

26. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Артаг»,**

ОАО «НК «Роснефть»-Артаг»

Место нахождения: **362013, Республика Северная Осетия – Алания, г. Владикавказ, ул. Пожарского, д. 49**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **38,00%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **50,67%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

27. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Туапсенефтепродукт»,**

ООО «РН-Туапсенефтепродукт»

Место нахождения: **352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Индустриальная, д. 4**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

28. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Восточный Нефтеналивной Терминал»,**

ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»

Место нахождения: **692941, Приморский край, г. Находка, ул. Врангель, д. 1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

29. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Востокшельф»,**

ЗАО «Востокшельф»

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100,00%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

30. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Компания с ограниченной ответственностью «Роснефть Интернейшл Лимитед»,**

КОО «Роснефть Интернейшл Лимитед»

Место нахождения: **Хьюго Чемберс, 36, Хилгроув Стрит, Сэнт Хельер, Джерси GE4 8TZ, Великобритания**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

31. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Сахалинские Проекты»,**

ЗАО «Сахалинские Проекты»

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации:
100%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

32. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Трейд»,**

ООО «РН-Трейд»

Место нахождения: **191124, г. Санкт-Петербург, площадь Пролетарской диктатуры, д. 6, литер «А»**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации:
99,99%

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

33. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Кайганнефтегаз»,**

ООО «РН-Кайганнефтегаз»

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации:
99,996%.

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

34. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Страховая компания «Нефтеполис»,**

ООО «СК «Нефтеполис»

Место нахождения: **115035, г. Москва, ул. Болотная, д. 16, стр. 1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации:
14,9%

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

35. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Байкалфинансгруп»,**

ООО «Байкалфинансгруп»

Место нахождения: **115035, г. Москва, ул. Болотная, 16, стр. 1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации:
99,9%

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

36. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Восток-Шмидт Нефтегаз»,**

ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»

Место нахождения: **693010, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации:
99,0%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **99,0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

37. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Запад-Шмидт Нефтегаз»,**

ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»

Место нахождения: **693010, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **99,0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

38. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «РН-Астра»,**

ЗАО «РН-Астра»

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **99,0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

39. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Шмидт Инвест»,**

ООО «Восток-Шмидт Инвест»

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

40. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Запад-Шмидт Инвест»,**

ООО «Запад-Шмидт Инвест»

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

41. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Казахстан»,**

ООО «РН-Казахстан»

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,99%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

42. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Каспойл»,**

ООО «Каспойл»

Место нахождения: **Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Седова, д. 75**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **75,10%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

43. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Роснефть»-Сахалин»,**

ОАО «Роснефть»-Сахалин»

Место нахождения: **115035, г. Москва, ул. Софийская наб., д. 26/1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **55,0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **55,0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

44. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Компания с ограниченной ответственностью «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лимитед»,**

КОО «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лтд.»

Место нахождения: **Николау Пентадромос Центр, офис 908, блок А, Лимассол 205, Республика**

Кипр

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51,0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **51,0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

45. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Роснефтефлот»,**

ЗАО «Роснефтефлот»

Место нахождения: **109004, г. Москва, Б. Дровяной пер., д.12, стр.3**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51,0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **51,0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

46. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов»,**

ОАО «ВБРР»

Место нахождения: **129594, г. Москва, Сушевский вал, 65, к.1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **76,47%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **76,47%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

47. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Российская компания по освоению шельфа»,**

ЗАО «Росшельф»

Место нахождения: **197343, г. Санкт-Петербург, ул. Земледельческая, д. 3, литер-Б, пом. 6-Н, № 6,7**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **26,42%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **26,42%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

48. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Роснефтеимпекс НК «Роснефть»,**

ОАО «Роснефтеимпекс НК «Роснефть»

Место нахождения: **113813, г. Москва, ул. Б. Якиманка, д. 33/13**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **19,0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **25,33%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

49. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Издательство «Нефтяное хозяйство»**,
ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»
Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25,0%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **25,0%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
50. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Рос&Нефть»**,
ЗАО «Рос&Нефть»
Место нахождения: **236036, г. Калининград, ул. Б.Хмельницкого, 57**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25,0%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **25,0%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
51. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество Совместное предприятие «Капителли»**,
ЗАО СП «Капителли»
Место нахождения: **Краснодарский край, Северский р-н, ст. Азовская, ул. Ленина, д.1**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **16,59%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **16,59%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
52. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Дальтрансгаз»**,
ОАО «Дальтрансгаз»
Место нахождения: **680000, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 71**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25,00%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **25,00%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
53. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «ВАРУСТ»**,
ОАО «ВАРУСТ»
Место нахождения: **352916, Краснодарский край, г. Армавир, Промзона, д. 16**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **60,25%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **60,25%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
54. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Комсомольскнефть»**,
ЗАО «Комсомольскнефть»
Место нахождения: **629830, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н 10, д. 3**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

55. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Верхнечонскнефтегаз»,**
ОАО «Верхнечонскнефтегаз»

Место нахождения: **664050, г. Иркутск, ул. Байкальская, д. 295 Б**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25,94%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **25,94%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

56. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Компания с ограниченной ответственностью «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»,**

КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»

Место нахождения: **Херенграхт 420, 10017 BZ, Амстердам, Нидерланды**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **60%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **60%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

57. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Венинефть»,**

ООО «Венинефть»

Место нахождения: **693010, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

58. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Бурение»,**

ООО «РН-Бурение»

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

59. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Московская газовая компания»,**
ОАО «МГК»

Место нахождения: **105120, г. Москва, Мрузовский пер., д. 11**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **50,0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **50,0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

60. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Трубопроводный Консоциум «Бургас-Александрополис»,**
ООО «ТК «БА»

Место нахождения: **119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, 57**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **33,33%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

61. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Находкинский нефтеналивной морской торговый порт»,
ОАО «Нефтепорт»**

Место нахождения: **692900, Приморский край, г. Находка, ул. Макарова, д. 21**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **97,51%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **97,51%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

62. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Энерджи»,
ООО «Восток-Энерджи»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

63. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «КНГ-Машиностроительный Завод Сервис»,
ОАО «КНГ-Машзаводсервис»**

Место нахождения: **Краснодарский край, Северский район, п. Черноморский, ул. Советская, д. 38**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **47,35%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **68,13%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

64. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Пурнефтеотдача»,
ОАО «ПНО»**

Место нахождения: **Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, промзона, панель № 3**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **61,54%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **61,54%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

65. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Пурсатком»,
ООО «Пурсатком»**

Место нахождения: **629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 2, д. 57**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **49%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

66. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Сахалинский научно-исследовательский и проектно-изыскательский институт нефти и газа «СахалинНИПИморнефть»,
ООО «СахалинНИПИморнефть»**

Место нахождения: **693000, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, ул. Амурская, д. 56**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

67. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Охабанк»,
ООО «Охабанк»**

Место нахождения: **693000, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, ул. Амурская, д. 56**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **33,40%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

68. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Сахалиморнефтегаз-Шельф»,
ЗАО «Сахалиморнефтегаз-Шельф»**

Место нахождения: **693000, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

69. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Сахалиморнефтегаз-АМК»,
ЗАО «Сахалиморнефтегаз-АМК»**

Место нахождения: **693000, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

70. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Охинская ТЭЦ»,
ООО «Охинская ТЭЦ»**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Оха, 3-й км.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **85,61%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

71. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-УфаНИПИнефть»,
ООО «РН-УфаНИПИнефть»**

Место нахождения: **450078, г. Уфа, ул. Революционная, д. 96, корп. 2**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

72. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Ю-Кубань»,
ООО «Ю-Кубань»**

Место нахождения: **350004, г. Краснодар, ул. Карла Маркса, д. 14**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **49%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

73. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Пансионат семейного отдыха «Ласточка»,**
ООО «Пансионат семейного отдыха «Ласточка»

Место нахождения: **Краснодарский край, г. Анапа, Пионерский пр., д. 24**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **81%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

74. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Электронное общество с ограниченной ответственностью «Орион»,**

ЭООО «Орион»

Место нахождения: **1106, Венгрия, г. Будапешт, ул. Ясберени, д. 29**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **9,50%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

75. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Хантымансийскинтерспорт»,**

ОАО «Хантымансийскинтерспорт»

Место нахождения: **626200, Тюменская область, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, д. 5а**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **15%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **15%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

76. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «РОСНефтеТранс - Региональное объединение Структур Нефтеобеспечения и Транспорта»,**

ЗАО «РОСНефтеТранс»

Место нахождения: **Тюменская область, г. Нефтеюганск, 2 микрорайон, д. 34**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **10%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **10%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

77. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «НК «Роснефть»-Научно-Технический Центр»,**

ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»

Место нахождения: **350610, г. Краснодар, ул. Красная, д. 54**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **64,22%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

78. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Комсомольский нефтеперерабатывающий завод-Сервис»,**

ООО «КНПЗ-Сервис»

Место нахождения: **Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

79. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Частное охранное предприятие «Комсомольский нефтеперерабатывающий завод - Страж»,**

ООО «ЧОП «КНПЗ-Страж»

Место нахождения: **Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации:
100%

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

80. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Комсомольскнефтезаводремстрой»,**

ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»

Место нахождения: **Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации:
100%

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

81. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Сервис»,**

ООО «РН-Сервис»

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации:
90,91%

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

82. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Энерго»,**

ООО «РН-Энерго»

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации:
100%

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

83. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «ЮКОС-Мамонтово»,**

ЗАО «ЮКОС-Мамонтово»

Место нахождения: **628012, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, д. 2**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации:
100%

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

84. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Дубининское»,**

ООО «Дубининское»

Место нахождения: **15054, г. Москва, ул. Дубининская, д. 17а**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации:
100%

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

10.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

По каждой существенной сделке (группе взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которой составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период, предшествующий совершению сделки, совершенной эмитентом за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате

утверждения проспекта ценных бумаг, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, указываются:

1. Дата совершения сделки: **27.08.2002.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок (далее – «Сделка»), связанных с отчуждением (возможностью отчуждения) ОАО «НК «Роснефть» имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов ОАО «НК «Роснефть»:**

(а) **Кредитного договора, заключенного 27 августа 2002 года, изменяемого и дополняемого в соответствии с проектом, который был представлен на рассмотрение Правления, на общую основную сумму до 265 000 000 долларов США с процентной ставкой ЛИБОР плюс 3,65% в год на срок до 4,5 лет (далее – «Измененный Кредитный Договор») между ОАО «НК «Роснефть» в качестве заемщика, БНП Париба, Лондонское Отделение, в качестве кредитора Международный Московский Банк в качестве совместных организаторов, согласно которому ОАО «НК «Роснефть» принимает на себя обязательства в отношении погашения основной суммы кредита, начисленных на него процентов, а также причитающегося Кредитору комиссионного вознаграждения; а также**

(б) **Договора Согласия (в соответствии с его определением в Измененном Кредитном Договоре) между ОАО «НК «Роснефть», ЮТЕКСАМ Лимитед и Кредитором, в соответствии с которым ОАО «НК «Роснефть» дает свое согласие на уступку ЮТЕКСАМ Лимитед Кредитору прав ЮТЕКСАМ Лимитед по Измененным Экспортным Контрактам (в соответствии с их определением в Измененном Кредитном Договоре);**

(в) **Договора о Безакцептном Списании (в соответствии с его определением в Измененном Кредитном Договоре) между ОАО «НК «Роснефть», Кредитором и «БНП Париба Банк» Закрытое Акционерное Общество, в соответствии с которым Кредитору предоставляется право безакцептного списания средств со Счетов Заемщика, открытых в «БНП Париба Банк» Закрытое Акционерное Общество (в соответствии с их определением в Измененном Кредитном Договоре);**

(г) **Договора о Безакцептном Списании (в соответствии с его определением в Измененном Кредитном Договоре) между ОАО «НК «Роснефть», Кредитором и ЗАО Международный Московский Банк, в соответствии с которым Кредитору предоставляется право безакцептного списания средств со Счетов Заемщика, открытых в ЗАО Международный Московский Банк (в соответствии с их определением в Измененном Кредитном Договоре);**

(д) **Агентского Договора о Коммерческих Операциях (в соответствии с его определением в Измененном Кредитном Договоре) между ОАО «НК «Роснефть», ЮТЕКСАМ Лимитед, Витол С.А. и БНП Париба (Суис) С.А., в соответствии с которым Витол С.А. и ОАО «НК «Роснефть» договорились принять на себя некоторые обязательства в связи с исполнением со стороны ЮТЕКСАМ Лимитед каждого Измененного Экспортного Контракта и Измененного Договора Купли-Продажи Нефти (в соответствии с их определением в Измененном Кредитном Договоре) и, в частности, по осуществлению Витол С.А. действий в качестве агента ЮТЕКСАМ Лимитед в отношении каждого Измененного Экспортного Контракта и по исполнению ОАО «НК «Роснефть» обязательств ЮТЕКСАМ Лимитед в связи с предоставлением любых отгрузочных или платежных документов; и**

(е) **Агентского Договора о Коммерческих Операциях (в соответствии с его определением в Измененном Кредитном Договоре) между ОАО «НК «Роснефть», ЮТЕКСАМ Лимитед, Гунвор Интернэшнл Лимитед и БНП Париба (Суис) С.А., в соответствии с которым Гунвор Интернэшнл Лимитед и ОАО «НК «Роснефть» договорились принять на себя некоторые обязательства в связи с исполнением со стороны ЮТЕКСАМ Лимитед каждого Измененного Экспортного Контракта и Измененного Договора Купли-Продажи Нефти (в соответствии с их определением в Измененном Кредитном Договоре) и, в частности, по осуществлению Гунвор Интернэшнл Лимитед действий в качестве агента ЮТЕКСАМ Лимитед в отношении каждого Измененного Экспортного Контракта и по исполнению ОАО «НК «Роснефть» обязательств ЮТЕКСАМ Лимитед в связи с предоставлением любых отгрузочных или платежных документов.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **265 млн. долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **10,97%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке:

27.08.2007. обязательства исполнены

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Просрочка отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Правления ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» от 09.07.2003 (протокол № 28).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

2. Дата совершения сделки: **09.06.2003.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Приобретение ОАО «НК «Роснефть» 20 обыкновенных именных акций (100,0% уставного капитала) открытого акционерного общества «Северная Нефть» по цене 18 990 769 401,77 руб.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **18 990 769 401,77 руб.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **18,1%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке:

27.11.2003 обязательства исполнены.

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Просрочка отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Правления ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» от 05.12.2002 (протокол № 50).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

3. Дата совершения сделки: **06.06.2003.**

Предмет и иные существенные условия сделки: Заключение перечисленных ниже взаимосвязанных сделок (далее Сделка), связанных с отчуждением (возможным отчуждением) Компанией имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов ОАО «НК «Роснефть»:

- (а) Кредитный договор на сумму 500 000 000 Долларов США в рублевом эквиваленте с процентной ставкой ЛИБОР плюс 3,55% в год на срок до 4,5 лет (далее Кредитный Договор) между Компанией, в качестве заемщика, и АБН АМРО Банк (Люксембург), С.А. в качестве банка (далее Банк);
- (б) Договор Залога Прав по Экспортному Контракту (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре) между Компанией и Банком, в соответствии с которым Компания закладывает все свои права по Экспортному Контракту в пользу Банка;
- (в) Договор о Безакцептном Списании (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре) между Компанией, Банком и АБН АМРО Банк А.О., в соответствии с которым Банку

предоставляется право безакцептного списания средств с Рублевого Счета (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре);

- (г) Договор-Письмо о Комиссионном Вознаграждении (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре) между Компанией и Банком, в соответствии с которым Компания уплачивает Банку комиссионное вознаграждение;
- (д) Экспортный Контракт (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре) между Компанией и Покупателем (в соответствии с его определением в Кредитном договоре) по купле-продаже Продукции (в соответствии с ее определением в Кредитном Договоре);
- (е) Договор о Коммерческих Операциях (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре) между Компанией, Люсилль 3 С.А. и Покупателем Нефти (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре) в соответствии с которым Компания соглашается оказывать услуги для обеспечения исполнения Люсилль 3 С.А. обязанностей по Договорам Купли-Продажи Нефти (в соответствии с определением в Кредитном Договоре) и Покупатель Нефти соглашается оказывать определенные услуги для обеспечения исполнения Люсилль 3 С.А. обязанностей по Экспортному Контракту;
- (ж) Договор Возмещения (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре), между Компанией и Люсилль 3 С.А., в соответствии с которым Компания возмещает Люсилль 3 С.А. требования любых лиц, включая Покупателей, возникающие из Договора Купли-Продажи Нефти или Договора о Коммерческих Операциях; и
- (з) Договор Поручительства (в соответствии с его определением в долларовом кредитном договоре, заключенном между Люсилль 3 С.А. в качестве заемщика и АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское отделение на сумму 500,000,000 (пятьсот миллионов) долларов США с процентной ставкой ЛИБОР плюс 3,55% годовых сроком на 54 месяца (далее Долларовый Кредитный Договор) согласно которому Компания соглашается отвечать за исполнение обязательств Люсилль 3 С.А. по Финансовым Документам (в соответствии с их определением в Долларовом Кредитном Договоре).

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **500 млн. долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **15,06%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **30.09.2004 обязательства исполнены.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Просрочка отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Правления ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» от 05.05.2003 (протокол № 20).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

4. Дата совершения сделки: **01.03.2004.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Предоставление ОАО «НК «Роснефть» займа «Rosneft International Limited» на сумму 500 млн. долларов США на финансирование Ванкорского месторождения. Выдача займа по договору производится отдельными траншами.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **500 млн. долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **10,77%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **Срок погашения займа - 2012-2014 гг. по мере поступления средств от финансируемого проекта. Выдача первого транша произведена 28.09.2004 г. По состоянию на дату утверждения Проспекта**

предоставлено займа на сумму 135 161 641 долл. США. При этом сумма задолженности по займу на дату утверждения Проспекта составила 105 161 641 долл. США.

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Просрочка отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Правления ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» от 26.01.2004 (протокол № 2).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

5. Дата совершения сделки: **24.05.2004.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением (возможностью отчуждения) имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов компании:**

1. **Кредитный Договор (далее – «Кредитный Договор») между Компанией в качестве заемщика, АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское Отделение в качестве кредитора (далее – «Кредитор»), а также АБН АМРО банк, Лондонское Отделение, Байерише Хипо-Унд Ферайнсбанк АГ, ЗАО Международный Московский Банк и Сосьете Женераль в качестве уполномоченных соорганизаторов, в соответствии с которым Кредитор соглашается предоставить Компании кредит на основную сумму до 500 000 000 долларов США (плюс любую дополнительную сумму, которая может быть согласована между Кредитором и Компанией) на условиях, предусматривающих, помимо прочего, возврат кредита по истечении 60 месяцев с момента предоставления, уплаты процентов по ставке ЛИБОР + 2,2% годовых (уплачиваемых ежемесячно) и сумм Обязательных Затрат (в соответствии с их определением в Кредитном Договоре).**
2. **Агентский Договор о Коммерческих Операциях между Компанией, Промежуточным Покупателем, Покупателем (как эти термины определены в Кредитном Договоре) и Кредитором, в соответствии с которым соответствующий Покупатель и Компания договорились принять на себя некоторые обязательства в связи с исполнением Промежуточным Покупателем каждого Экспортного Контракта и Контракта на Поставку (в соответствии с их определениями в Кредитном Договоре) и, в частности, Компания обязалась исполнить обязательства Промежуточного Покупателя в связи с предоставлением любых отгрузочных или платежных документов.**
3. **Договор Соглашения между Компанией, Промежуточным Покупателем и Кредитором в соответствии с Уступкой Промежуточного Покупателя (как этот термин определен в Кредитном Договоре и Договоре Соглашения).**
4. **Договоров о Безакцептном Списании средств со счетов Компании, открытых в Банках Счета (указанных в Кредитном Договоре и соответствующих Договорах о Безакцептном Списании), в качестве обеспечения исполнения Компанией своих обязательств по Финансовым Документам (в соответствии с их определением в Кредитном Договоре).**
5. **Экспортных Контрактов с Промежуточным Покупателем (как эти термины определены в Кредитном Договоре и соответствующих Экспортных Контрактах) на поставку Сырой Нефти (в соответствии с определением в Кредитном Договоре) на условиях, предусмотренных Кредитным Договором и соответствующими Экспортными Контрактами.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **500 млн. долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **10,28%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **25.05.2009.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении

обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Просрочка отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Правления ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» от 13.05.2004 (протокол № 16).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

6. Дата совершения сделки: **21.12.2004.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Привлечение ОАО «НК «Роснефть» синдицированного кредита от АБН АМРО в размере 800 млн. долларов и выдача поручительства по кредиту со стороны ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **800 млн. долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **14,49%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **17.09.2009.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Просрочка отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Совета директоров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» 22.11.2004 (протокол № 7).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

7. Дата совершения сделки: **21.12.2004.**

Предмет и иные существенные условия сделки: Привлечение ОАО «НК «Роснефть» беспроцентных займов дочерних обществ Компании сроком до 1 года на общую сумму 6 700 000 000,00 долл. США в рублях по курсу ЦБ России на дату платежа, в том числе:

- ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» - на общую сумму 4 600 000 000,00 долл. США (3 200 000 000,00 долл. США и 38 238 765 000,00 руб.),

- ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» - на сумму 780 000 000,00 долл. США,

- ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз» - на сумму 120 000 000,00 долл. США,

- ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз» - на сумму 250 000 000,00 долл. США,

- ОАО «Северная нефть» - на сумму 950 000 000,00 долл. США.

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **6 700 000 000 долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **119,06%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **17.01.2005. Остаток задолженности на 01.12.2005 – 27 608 542 414,08 рублей. Дата погашения 20.12.2005. Обязательства исполнены.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Просрочка отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка являлась крупной, одобрена решением общего собрания акционеров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» (Распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 25 февраля 2005 года № 137-р).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

8. Дата совершения сделки: **22.12.2004.**

Предмет и иные существенные условия сделки: Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже сделок, связанных с привлечением кредита Сбербанка России и отчуждением (возможностью отчуждения) имущества Компании:

(а) Кредитного договора на общую основную сумму 16 000 000 000,00 руб. с процентной ставкой 8,0% годовых на срок до 1 года (далее – Кредитный Договор) между Компанией в качестве заемщика и Сбербанком России в качестве кредитора (далее – «Кредитор»), согласно которому Компания принимает на себя обязательства в отношении погашения основной суммы кредита, начисленных на него процентов и иных платежей, предусмотренных Кредитным договором;

(б) Договора залога ценных бумаг между Компанией и Кредитором, предусматривающего передачу в залог Кредитору векселей Компании общей номинальной стоимостью 24 680 608 691,00 руб. с применением дисконта в целях залога в размере 30 процентов.

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **16 000 000 000,00 руб.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **10,19%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **22.12.2005. Обязательства исполнены.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Просрочка отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Совета директоров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» 21.02.2005 (протокол № 2).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

9. Дата совершения сделки: **23.12.2004.**

Предмет и иные существенные условия сделки: Продажа ОАО «НК «Роснефть» Внешэкономбанку векселей Компании на общую сумму 700 000 000,00 долл. США (процентная ставка – 8% годовых, эффективный платеж в рублях РФ по средневзвешенному курсу доллара США на ЕТС ММВБ «на сегодня» на дату осуществления платежа, увеличенному на 0,02 рублей РФ).

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **700 000 000 долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **12,42%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **Срок платежа – по предъявлению, но не ранее 23.12.2005. В июне - августе 2005 г. произведен досрочный выкуп векселей у держателей.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении

обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Просрочка отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Совета директоров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» 21.02.2005 (протокол № 2).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

10. Дата совершения сделки: **24.12.2004.**

Предмет и иные существенные условия сделки: Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже сделок, связанных с предоставлением поручительств Сбербанку России и отчуждением (возможностью отчуждения) имущества Компании:

(а) Договора поручительства, в соответствии с которым Компания обязуется отвечать перед Кредитором за исполнение ООО «МАЛЕНА» всех обязательств по Кредитному договору (общая основная сумма 11 000 000 000,00 руб.; срок - до 1 года; процентная ставка - 8,0% годовых);

(б) Договора поручительства, в соответствии с которым Компания обязуется отвечать перед Кредитором за исполнение ООО «ФЛОРЕНСАН» всех обязательств по Кредитному договору (общая основная сумма 11 000 000 000,00 руб.; срок - до 1 года; процентная ставка - 8,0% годовых);

(в) Договора поручительства, в соответствии с которым Компания обязуется отвечать перед Кредитором за исполнение ООО «КАМЕЛИЯ» всех обязательств по Кредитному договору (общая основная сумма 12 000 000 000,00 руб.; срок - до 1 года; процентная ставка - 8,0% годовых).

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **34 000 000 000,00 руб.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **21,66%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **28.01.2005 обязательства исполнены.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Просрочка отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Совета директоров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» 21.02.2005 (протокол № 2).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

11. Дата совершения сделки: **30.12.2004 г.**

Предмет и иные существенные условия сделки: Предоставление ОАО «НК «Роснефть» вексельного поручительства (авалья) дочерним обществам Компании на общую сумму 5 300 000 000,00 долл. США в качестве гарантии платежа за векселя указанных обществ покупателя ООО «ТРЕЙД-ЭКСПРЕСС», в том числе:

- ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» - на сумму 3 200 000 000,00 долл. США,

- ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» - на сумму 780 000 000,00 долл. США,

- ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз» - на сумму 120 000 000,00 долл. США,

- ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз» - на сумму 250 000 000,00 долл. США,

- ОАО «Северная нефть» - на сумму 950 000 000,00 долл. США.

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **5 300 000 000. долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **93,71%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **31.01.2005 обязательства исполнены.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Просрочка отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка являлась крупной, одобрена одобрена решением общего собрания акционеров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» (Распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 25 февраля 2005 года № 137-р).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

12. Дата совершения сделки: **30.12.2004.**

Предмет и иные существенные условия сделки: Предоставление ОАО «НК «Роснефть» Обществу с ограниченной ответственностью «Байкалфинансгруп» беспроцентных займов на общую сумму 260 781 763 843,18 руб. на срок до 31.12.2005.

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **260 781 763 843,18 руб.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **166,16%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **31.12.2005.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Просрочка отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка являлась крупной, одобрена одобрена решением общего собрания акционеров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» (Распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 25 февраля 2005 года № 137-р).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

13. Дата совершения сделки: **08.01.2005**

Предмет и иные существенные условия сделки: Заключение ОАО «НК «Роснефть» Контракта купли-продажи сырой нефти по железной дороге с Китайской национальной объединенной нефтяной корпорацией на условиях, предусмотренных Соглашением о финансовых средствах срочного кредита, заключенным между Внешэкономбанком, Китайским Банком Развития и Экспортно-Импортным Банком Китая;

заключение Обществом Кредитного соглашения с Внешэкономбанком на сумму 6 000 000 000 долл. США на срок 6 лет, с процентной ставкой, определяемой как ставка ЛИБОР плюс 3,00% годовых, комиссией за обслуживание по кредиту в размере 0,15% годовых, а также связанного с ним Договора залога имущественных прав на общую оценочную стоимость 7 494 203 333 долларов США;

заключение Обществом соглашения о переуступке прав требования по Контракту купли-продажи сырой нефти по железной дороге с Китайской национальной объединенной нефтяной корпорацией в пользу Китайского Банка Развития на сумму обязательств Внешэкономбанка по Соглашению о финансовых средствах срочного кредита;

предоставление Обществом гарантии исполнения Внешэкономбанком обязательств перед Китайским Банком Развития по Соглашению о финансовых средствах срочного кредита на сумму 6 000 000 000 долларов США;

заключение Пятистороннего соглашения между Китайским Банком Развития, Экспортно-Импортным Банком Китая, Внешэкономбанком, Обществом и Китайской национальной объединенной нефтяной корпорацией, регулирующего отношения между сторонами по вопросу привлечения средств Обществом.

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **6 000 000 000 долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **106,04%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **20.01.2011 г.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Просрочка отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка являлась крупной, одобрена решением единственного акционера ОАО «НК «Роснефть» 31.03.2005 г. (распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 31.03.2005 г. № 311-р).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

14. Дата совершения сделки: **17.01.2005**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Приобретение ОАО «НК «Роснефть» у Внешэкономбанка векселей ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «Северная нефть» на общую сумму 5 306 533 254,73 долл. США.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **5 306 533 254,73 долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **94,47%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **17.01.2005 обязательства исполнены.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Просрочка отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка являлась крупной, одобрена решением единственного акционера ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» 25.02.2005 г. (Распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 25 февраля 2005 года № 137-р).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

15. Дата совершения сделки: **17.01.2005**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО «НК «Роснефть» соглашений об отступном, предполагающих передачу в счет погашения займов, полученных Обществом от «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «Северная нефть», векселей этих обществ на общую сумму 5 300 000 000,00 долл. США.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **5 300 000 000 долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **94,34%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **17.01.2005 обязательства исполнены.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Просрочка отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка являлась крупной, одобрена решением единственного акционера ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» 25.02.2005 г. (Распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 25 февраля 2005 года № 137-р).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

16. Дата совершения сделки: **28.05.2005**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Приобретение ОАО «НК «Роснефть» у ООО «Байкалфинансгруп» 28 обыкновенных акций ОАО «Юганскнефтегаз» (65,12% от обыкновенных акций и 50% от уставного капитала общества) по цене 169 821 390 503,05 руб. с одновременным взаимозачетом обязательств ООО «Байкалфинансгруп» и ОАО «НК «Роснефть».**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **169 821 390 503,05 руб.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **33,83%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **28.09.2006 г. , обязательства исполнены**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Просрочка отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка являлась крупной, одобрена решением общего собрания акционеров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» (Распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 25 февраля 2005 года № 137-р).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

17. Дата совершения сделки: **18.07.2005**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок (далее – «Сделка»), связанных с привлечением ОАО «НК «Роснефть» кредита АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское отделение:**

(а) Кредитного договора между ОАО «НК «Роснефть» в качестве заемщика, АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское Отделение, в качестве кредитора (далее – «Кредитор»), а также АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское Отделение, и Барклайз Капитал, Лондон, в качестве уполномоченных соорганизаторов, в соответствии с которым Кредитор соглашается предоставить

Компании кредит на основную сумму до 2 000 000 000 долларов США на условиях, предусматривающих, помимо прочего, общий срок кредита, не превышающий 60 месяцев с момента подтверждения Кредитором о выполнении Компанией предварительных условий, уплаты процентов по ставке ЛИБОР + 1,80% (уплачиваемых ежемесячно) и сумм обязательных затрат, комиссии в сумме до 1,25% от суммы кредита, а также комиссии в размере 0,20% годовых от невыбранной суммы кредита, начисляемых за период выборки кредита;

(б) Агентского договора о коммерческих операциях в целях Кредитного договора между Компанией, промежуточным покупателем, соответствующим покупателем и Кредитором, в соответствии с которым соответствующий покупатель и Компания принимают на себя некоторые обязательства по исполнению промежуточным покупателем связанных с Кредитным договором экспортного контракта и контракта на поставку, и, в частности, Компания обязуется исполнить обязательства промежуточного покупателя по предоставлению любых отгрузочных или платежных документов соответствующему покупателю;

(в) Договора согласия в целях Кредитного договора между Компанией, промежуточным покупателем и Кредитором в соответствии с которым Компания соглашается с уступкой промежуточным покупателем его прав по Экспортному Контракту в связи с Кредитным договором в пользу Кредитора в качестве обеспечения обязательств Компании по связанным с Кредитным договором финансовым документам;

(г) Договора безакцептного списания в целях Кредитного договора в соответствии с которым Компания предоставляет Кредитору право списания средств с определенных банковских счетов Компании без согласия, поручения или акцепта Компании в качестве обеспечения исполнения Компанией своих обязательств по Финансовым документам в связи с Кредитным договором;

(д) Экспортного контракта в связи с Кредитным договором с промежуточным покупателем на поставку сырой нефти в количестве не менее 20 460 000 метрических тонн с соблюдением условий, предусмотренных Кредитным договором.

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **2 000 000 000 долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **11,3%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **18.07.2010 г.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Просрочка отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: Сделка не являлась крупной, одобрена Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» 09.06.2005 г., протокол № 7.

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: Иных сведений нет.

18. Дата совершения сделки: **20.12.2005**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Предоставление ОАО «НК «Роснефть» поручительства за ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» (далее – «Заемщик»), совершаемую на основании Договора поручительства (далее – «Договор поручительства»), заключаемого между ОАО «НК «Роснефть» и банком ABN AMRO Bank N.V., Лондонское отделение (далее – «Кредитор»), в соответствии с условиями которого ОАО «НК «Роснефть» соглашается обеспечивать исполнение всех обязательств Заемщика по Кредитному договору на сумму 7 500 000 000 долларов США, заключенному 08 сентября 2005 года между Заемщиком, Кредитором и банками ABN AMRO Bank N.V., Лондонское отделение, Dresdner Kleinwort Wasserstein (инвестиционное подразделение Dresdner Bank AG), J.P. Morgan plc и Morgan Stanley Bank International Limited в качестве уполномоченных организаторов (далее – «Кредитный договор»), а также по иным Финансовым документам (как они определены в Кредитном договоре).**

Существенные условия обеспечиваемых Договором поручительства обязательств содержатся в Финансовых документах и включают предоставление Кредитором Заемщику кредита на сумму до 7 500 000 000 долларов США на срок до 30 декабря 2008 года с процентной ставкой, представляющей собой совокупную сумму ставки ЛИБОР и маржи в размере 1,55% годовых, а также выплату комиссий за организацию и структурирование кредита в размере 0,80% и 0,15% от суммы каждой выборки по кредиту соответственно и сумм дополнительных издержек, затрат и иных платежей (в частности, комиссии за обязательство в размере 0,20% годовых на сумму невыбранного Кредита), в соответствии с условиями Финансовых документов.

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **7 500 000 000 долл. США**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **40,74%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **До даты, на которую Кредитор уведомит Заемщика и Поручителя о том, что он убедился в полном безусловном и безотзывном исполнении и погашении всех обеспеченных обязательств.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Просрочка отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка являлась крупной, одобрена решением Совета директоров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» 19.12.2005 г., протокол № 13.**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

19. Дата совершения сделки: **30.03.2006**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Приобретение ОАО «НК «Роснефть» у ООО «Байкалфинансгруп» 15 обыкновенных акций ОАО «Юганскнефтегаз» (34,9% от обыкновенных акций и 26,8% от уставного капитала общества) по цене 90 978 387 769,50 руб. с одновременным взаимозачетом обязательств ООО «Байкалфинансгруп» и ОАО «НК «Роснефть».**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **90 978 387 769,50 руб.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **14%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **30.07.2006 г. обязательства исполнены.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Просрочка отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка (с учетом сделки по приобретению 28 акций ОАО «Юганскнефтегаз», совершенной в 2005 году) являлась крупной, одобрена решением общего собрания акционеров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» (Распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 25 февраля 2005 года № 137-р).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

20. Дата совершения сделки: **14 июля 2006 года.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Соглашение об Андеррайтинге (Underwriting Agreement между ОАО «НК «Роснефть» (далее – «Общество»), ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» (далее – «Продающий Акционер») и ABN AMRO Bank N.V. и NM Rothschild and Sons Limited (совместно выступающие под наименованием «ABN AMRO Rothschild»), Dresdner Bank AG (Лондонское отделение), J.P. Morgan Securities Ltd., Morgan Stanley & Co. International Limited, ОАО «Сбербанк**

России», и иными финансовыми организациями, указанными в Соглашении об Андеррайтинге (далее совместно именуемые «Андеррайтеры») (далее – «Соглашение об Андеррайтинге»), в соответствии с которым Общество обеспечивает размещение обыкновенных акций Общества по закрытой подписке в соответствии с принятым решением о выпуске таких акций, предоставляет ряд заверений и ручательств, а также принимает обязательства по возмещению ущерба (Indemnity) Андеррайтерам в отношении раскрытия информации и иных вопросов, связанных с размещением акций Общества по закрытой подписке и продажей акций Общества Продающим Акционером, суммарная стоимость которых может составить до 14 млрд. долл. США.

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Законодательством Российской Федерации не предусмотрены требования о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении данной сделки.**

Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала (I квартала 2006 года), предшествующего дате совершения сделки: **свыше 308 327 002 тыс. руб., то есть свыше 50% от стоимости активов ОАО «НК «Роснефть».**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **По состоянию на 31.03.2007 г. обязательства исполнены.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Сроки исполнения обязательств по данной сделке Эмитентом соблюдаются.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **В соответствии со ст. 78 и 79 ФЗ «Об акционерных обществах» указанная сделка является крупной сделкой, решение об одобрении которой было принято общим собранием акционеров Эмитента 07.07. 2006 г. (протокол б/н).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

21. Дата совершения сделки: **В течение 2003 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией средств для освоения капитальных вложений.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз.**

сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **не требуется**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **10 106 800 тыс. руб. (10,96% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2003).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2003 года. Обязательства исполнены.**

в случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Просрочка отсутствует**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **В соответствии со ст. 78 и 79 ФЗ «Об акционерных обществах» указанная сделка не является крупной сделкой, одобрения не требуется**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

10.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов) по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за 5 последних завершенных финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, указываются:

объект присвоения кредитного рейтинга (эмитент, ценные бумаги эмитента): **ОАО «НК Роснефть»**, ценные бумаги Эмитента

значение кредитного рейтинга на дату утверждения проспекта ценных бумаг:

Standard&Poor's: BB+/Позитивный

Moody's Investor Services Limited: Baa1/Стабильный

Fitch Ratings Ltd: BBB-/Позитивный

история изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

1) Standard&Poor's (S&P):

Рейтинг по международной шкале для компании и для выпуска еврооблигаций (далее - приоритетные необеспеченные обязательства или сертификаты участия в кредите).

20.12.2002 г. – В/Позитивный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

11.02.2003 г. – В/Негативный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

07.04.2003 г. – В/Негативный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

04.07.2003 г. – В/Негативный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

24.11.2003 г. – В/Негативный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

22.01.2004 г. – В/Негативный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

15.09.2004 г. - В/Развивающийся/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

24.12.2004 г. – В/CreditWatch Развивающийся/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «В/ CreditWatch Развивающийся» был присвоен приоритетным необеспеченным обязательствам.

03.03.2005 г. - В/CreditWatch Развивающийся/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «В/ CreditWatch Развивающийся» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

12.05.2005 г. - В/CreditWatch Развивающийся/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «В/CreditWatch Развивающийся» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

18.05.2005 г. – В-/ CreditWatch Негативный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «В-/CreditWatch Негативный» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

21.07.2005 г. – В-/Развивающийся/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
Одновременно рейтинг «В-» был присвоен приоритетным необеспеченным обязательствам.

01.12.2005 г. – В+/Позитивный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
Одновременно рейтинг «В+» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

31.07.2006 г. – ВВ/Стабильный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
Одновременно рейтинг «ВВ» был присвоен приоритетным необеспеченным обязательствам.

15.11.2006 г. – ВВ/Позитивный/--долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

12.01.2007 г. – ВВ+/Развивающийся/--присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте с развивающимся прогнозом.

02.07.2007 г. – ВВ+/Позитивный/ -- изменен прогноз долгосрочного рейтинга в иностранной валюте с «Развивающийся» на «Позитивный».

2) Moody's Investor Services Limited:

Рейтинг по международной шкале для компании и для выпуска еврооблигаций (далее - приоритетные необеспеченные обязательства или сертификаты участия в кредите).

25.02.2002 г. – Ва3 - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг.

08.12.2004 г. – Ва3/Позитивный/ – подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг.
Присвоен рейтинг приоритетным необеспеченным обязательствам Ваа3.

09.02.2005 г. – Ва3/Развивающийся/ – присвоен долгосрочный кредитный рейтинг.
Присвоен рейтинг евробондам Ваа3.

18.05.2005 г. – Ваа3/Позитивный/ – присвоен долгосрочный кредитный рейтинг.
Подтвержден рейтинг евробондам Ваа3.

08.09.2005 г. – Ваа3/Позитивный/ - кредитный рейтинг и рейтинг приоритетных необеспеченных облигаций на пересмотре с прогнозом к повышению.

26.10.2005 г. – Ваа2/Стабильный/ – присвоен долгосрочный кредитный рейтинг и рейтинг приоритетных необеспеченных облигаций.

15.01.2007 г. – Ваа2/Позитивный/ - долгосрочному кредитному рейтингу ОАО «НК «Роснефть» присвоен позитивный прогноз.

04.07.2007 г. – Ваа1/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг.

3) Fitch Ratings Ltd.:

14.11.2005 г. – ВВ+/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг Компании.
0

28.12.2006 г. – ВВ+/Позитивный/- присвоен долгосрочный кредитный рейтинг Компании.

2.07.2007 г. – ВВВ-/Позитивный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом «Позитивный»

I. полное фирменное наименование организации, присвоившей кредитный рейтинг:
Standard&Poor's International Services, Inc.

сокращенное фирменное наименование: отсутствует

место нахождения организации, присвоившей кредитный рейтинг: **125009, Россия Москва, ул. Воздвиженка, д. 4/7, к. 2, 7-й этаж**

2. полное фирменное наименование организации, присвоившей кредитный рейтинг: **Moody's Investors Service Limited**
сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**
место нахождения организации, присвоившей кредитный рейтинг: **2 Minster Court, Mincing Lane, London EC3R 7XB**

3. полное фирменное наименование организации, присвоившей кредитный рейтинг: **Fitch Ratings CIS Ltd**
сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**
место нахождения организации, присвоившей кредитный рейтинг: **123056, Россия Москва ул.Гашека д.6**

описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

1) Standard&Poor's International Services, Inc.:

www.standardandpoors.ru (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

2) Moody's Investor Services Limited:

www.moody.com (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга);

3) Fitch Ratings Ltd.:

www.fitchratings.ru (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга);

иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

В случае, если объектом, которому присвоен кредитный рейтинг, являются ценные бумаги эмитента, дополнительно указываются:

вид: **Еврооблигации**

тип: **Сертификаты участия в кредите АБН АМРО Банк (Люксембург) Приоритетные необеспеченные обязательства.**

CUSIP/ISIN: **US00080JAA97**

Купон: **12.75**

Дата погашения: **20.11.2006 г., еврооблигации погашены**

Номинальная стоимость: **150 млн. долларов США.**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг, дата государственной регистрации: **государственный регистрационный номер не присваивался.**

10.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Данный пункт раскрывается эмитентами, являющимися акционерными обществами, и повторяется в полном объеме для каждой категории (типа) размещенных акций эмитента.

По каждой категории (типу) акций указываются:

категория акций: **обыкновенные именные бездокументарные**

номинальная стоимость каждой акции: **0,01 рублей**

количество акций, находящихся в обращении: **10 598 177 817 штук**

количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): **0 штук**

количество объявленных акций: **6 332 510 632 штук**

количество акций, находящихся на балансе эмитента: **0 штук**

количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0 штук**

государственный регистрационный номер: **1-02-00122-А**

дата государственной регистрации: **29.09.2005 г.**

права, предоставляемые акциями их владельцам:

В соответствии со статьей 8 устава ОАО «НК «Роснефть» обыкновенные акции Общества предоставляют их владельцам следующие права:

- отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества;
- акционеры Общества имеют преимущественное право приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
 - акционеры Общества, голосовавшие против или не принимавшие участия в голосовании по вопросу о размещении посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, имеют преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, размещаемых посредством закрытой подписки, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа). Указанное право не распространяется на размещение акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, осуществляемое посредством закрытой подписки только среди акционеров, если при этом акционеры имеют возможность приобрести целое число размещаемых акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им акций соответствующей категории (типа);
 - получать долю чистой прибыли (дивиденды), подлежащую распределению между акционерами в порядке, предусмотренном законом и уставом, в зависимости от категории (типа) принадлежащих им акций;
 - получать часть имущества и иных активов Общества (ликвидационную квоту), оставшихся после ликвидации Общества, пропорционально количеству принадлежащих им акций соответствующей категории (типа);
 - получать информацию о деятельности Общества и иметь доступ к документам Общества в порядке и объеме, предусмотренном законом и уставом, и получать их копии за плату;
 - получать выписку из реестра владельцев именных ценных бумаг, подтверждающую его права на акции;
 - принимать участие в голосовании (в том числе заочном) на общем собрании акционеров по всем вопросам его компетенции;
 - выдвигать кандидатов в органы Общества в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
 - вносить предложения в повестку дня годового общего собрания акционеров в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
 - требовать для ознакомления список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
 - доступа к документам бухгалтерского учета в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
 - требовать созыва внеочередного общего собрания акционеров, проверки ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
 - требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих ему акций в случаях, установленных законом;

уставом эмитента не предусмотрены привилегированные акции двух и более типов, по каждому из которых определен размер дивиденда

иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
отсутствуют

10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

Информация о предыдущих выпусках ценных бумаг эмитента, за исключением его акций, раскрывается отдельно по выпускам, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы), выпускам, ценные бумаги которых находятся в обращении, и выпускам, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены.

10.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Такие ценные бумаги отсутствуют.

10.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются

Такие ценные бумаги отсутствуют.

10.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Такие ценные бумаги отсутствуют.

10.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Эмитент не осуществлял выпуск ценных бумаг.

10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Эмитент не осуществлял выпуск ценных бумаг.

10.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием.

10.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Для эмитентов, являющихся акционерными обществами, а также иных эмитентов именных ценных бумаг указывается лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента (эмитент, регистратор).

В случае, если ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента осуществляется регистратором, дополнительно указывается:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Реестр-РН»*

Место нахождения регистратора: *115035, г. Москва, Пятницкая ул., д. 22, стр. 2*

Почтовый адрес: *115035, г. Москва, Пятницкая ул., д. 22, стр. 2*

Номер: *10-000-1-00330*

Дата выдачи: *16.12.2004 г.*

Срок действия лицензии регистратора на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг: **Без ограничения срока действия**

Орган, выдавший указанную лицензию: **ФСФР России**

иные сведения о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

В случае если в обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением, указывается на это обстоятельство, а также полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения депозитария (депозитариев): **документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением не находятся в обращении**

10.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Для эмитентов ценных бумаг, являющихся акционерными обществами, перечисляются названия и реквизиты законодательных актов Российской Федерации, действующих на дату утверждения проспекта ценных бумаг, которые регулируют вопросы импорта и экспорта капитала и могут повлиять на выплату нерезидентам дивидендов по акциям эмитента, а при наличии у эмитента иных ценных бумаг, находящихся в обращении, - также на выплату процентов и других платежей, причитающихся нерезидентам - владельцам таких ценных бумаг.

Федеральный Закон «О валютном регулировании и валютном контроле» №173-ФЗ от 10.12.03

Налоговый кодекс Российской Федерации, ч.1, № 146-ФЗ от 31.07.98

Налоговый кодекс Российской Федерации, ч.2, № 117-ФЗ от 05.08.00.

Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» № 39-ФЗ от 22.04.96

Федеральный закон «О центральном Банке Российской Федерации (Банке России)» №86-ФЗ от 10.07.02

Федеральный закон "О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма" от 07.08.2001 № 115-ФЗ.

Федеральный закон "Об иностранных инвестициях в Российской Федерации" от 9 июля 1999 года N 160-ФЗ.

Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных иностранных вложений» от 25.02.1999 № 39-ФЗ (в ред. Федерального закона от 02.01.2000 N 22-ФЗ).

Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ (ред. от 05.02.2007 г.),

Федеральный закон «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации» от 25.07.2002 г. № 115-ФЗ

Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.2002 г. № 46-ФЗ

Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения.

10.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Налогообложение доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам Эмитента регулируется Налоговым кодексом Российской Федерации (далее – НК), а также иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, принятыми в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

В соответствии с пп.12 п.2 статьи 149 Налогового Кодекса РФ доходы от операций с облигациями не облагаются налогом на добавленную стоимость.

НАЛОГОВЫЕ СТАВКИ

Вид дохода	Юридические лица		Физические лица	
	Резиденты	Нерезиденты	Резиденты	Нерезиденты
Купонный доход	24% (из которых: фед. бюджет – 6,5%; бюджет субъекта – 17,5%)	20%	13%	30%
Доход от реализации ценных бумаг	24% (из которых: фед. бюджет – 6,5%; бюджет субъекта – 17,5%)	20%	13%	30%
Доход в виде дивидендов	9%	15%	9%	30%

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на доходы.

К доходам от источников в Российской Федерации относятся:

- дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также проценты, полученные от российских индивидуальных предпринимателей и (или) иностранной организации в связи с деятельностью ее постоянного представительства в РФ;
- доходы от реализации в РФ акций или иных ценных бумаг, а также долей участия в уставном капитале организаций.

Налоговая база.

Доходом налогоплательщика, полученным в виде материальной выгоды, является материальная выгода, полученная от приобретения ценных бумаг. Налоговая база определяется как превышение рыночной стоимости ценных бумаг, определяемой с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг, над суммой фактических расходов налогоплательщика на их приобретение. Порядок определения рыночной цены ценных бумаг и предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг устанавливается федеральным органом, осуществляющим регулирование рынка ценных бумаг.

При определении налоговой базы по доходам по операциям с ценными бумагами учитываются доходы, полученные по следующим операциям:

- купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг;
- купли - продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Доход (убыток) по операциям купли - продажи ценных бумаг определяется как разница между суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и документально подтвержденными расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком, либо имущественными вычетами, принимаемыми в уменьшение доходов от сделки купли - продажи.

К указанным расходам относятся:

- суммы, уплачиваемые продавцу в соответствии с договором;
- оплата услуг, оказываемых депозитарием;
- комиссионные отчисления профессиональным участникам рынка ценных бумаг, скидка, уплачиваемая (возмещаемая) управляющей компании паевого инвестиционного фонда при продаже (погашении) инвестором инвестиционного пая паевого инвестиционного фонда, определяемая в соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации об инвестиционных фондах;
- биржевой сбор (комиссия);
- оплата услуг регистратора;
- другие расходы, непосредственно связанные с куплей, продажей и хранением ценных бумаг, произведенные за услуги, оказываемые профессиональными участниками рынка ценных бумаг в рамках их профессиональной деятельности.

Доход (убыток) по операциям купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, уменьшается (увеличивается) на сумму процентов, уплаченных за пользование денежными средствами, привлеченными для совершения сделки купли - продажи ценных бумаг, в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации.

По операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, размер убытка определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.

К ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, относятся ценные бумаги, допущенные к обращению у организаторов торговли, имеющих лицензию федерального органа, осуществляющего регулирование рынка ценных бумаг.

Под рыночной котировкой ценной бумаги, обращающейся на организованном рынке ценных бумаг, понимается средневзвешенная цена ценной бумаги по сделкам, совершенным в течение торгового дня через организатора торговли. Если по одной и той же ценной бумаге сделки совершались через двух и более организаторов торговли, налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать рыночную котировку ценной бумаги, сложившуюся у одного из организаторов торговли. В случае если средневзвешенная цена организатором торговли не рассчитывается, за средневзвешенную цену принимается половина суммы максимальной и минимальной цен сделок, совершенных в течение торгового дня через этого организатора торговли.

Если расходы налогоплательщика на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг не могут быть отнесены непосредственно к расходам на приобретение, реализацию и хранение конкретных ценных бумаг, указанные расходы распределяются пропорционально стоимостной оценке ценных бумаг, на долю которых относятся указанные расходы. Стоимостная оценка ценных бумаг определяется на дату осуществления этих расходов.

В случае если расходы налогоплательщика не могут быть подтверждены документально, он вправе воспользоваться имущественным налоговым вычетом, предусмотренным абзацем первым подпункта 1 пункта 1 статьи 220 НК.

Убыток по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученный по результатам указанных операций, совершенных в налоговом периоде, уменьшает налоговую базу по операциям купли - продажи ценных бумаг данной категории.

Доход по операциям купли - продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, которые на момент их приобретения отвечали требованиям, установленным для ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, может быть уменьшен на сумму убытка, полученного в налоговом периоде, по операциям купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Дата фактического получения дохода:

- день выплаты дохода, в том числе перечисления дохода на счета налогоплательщика в банках либо по его поручению на счета третьих лиц - при получении доходов в денежной форме;
- день приобретения ценных бумаг.

Налоговая база по операциям купли - продажи ценных бумаг и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется по окончании налогового периода. Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода.

При осуществлении выплаты денежных средств налоговым агентом до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, определяемого в соответствии с настоящей статьей, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств. Доля дохода определяется как произведение общей суммы дохода на отношение суммы выплаты к стоимостной оценке ценных бумаг, определяемой на дату выплаты денежных средств, по которым налоговый агент выступает в качестве брокера. При осуществлении выплаты денежных средств налогоплательщику более одного раза в течение налогового периода расчет суммы налога производится нарастающим итогом с зачетом ранее уплаченных сумм налога.

Стоимостная оценка ценных бумаг определяется исходя из фактически произведенных и документально подтвержденных расходов на их приобретение.

Под выплатой денежных средств понимаются выплата наличных денежных средств, перечисление денежных средств на банковский счет физического лица или на счет третьего лица по требованию физического лица.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент (брокер, доверительный управляющий или иное лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, иному договору в пользу налогоплательщика) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности

указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится в соответствии со статьей 228 НК.

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на прибыль.

К доходам относятся:

- *выручка от реализации имущественных прав (доходы от реализации);*
- *внереализационные доходы в виде процентов по ценным бумагам и другим долговым обязательствам и/или от долевого участия в других организациях.*

Налоговая база.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику эмитентом. При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:

- 1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;*
- 2) если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;*
- 3) если по ним рассчитывается рыночная котировка, когда это предусмотрено соответствующим национальным законодательством.*

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

Под накопленным процентным (купонным) доходом понимается часть процентного (купонного) дохода, выплата которого предусмотрена условиями выпуска такой ценной бумаги, рассчитываемая пропорционально количеству дней, прошедших от даты выпуска ценной бумаги или даты выплаты предшествующего купонного дохода до даты совершения сделки (даты передачи ценной бумаги).

В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации или иного выбытия данных ценных бумаг при выполнении хотя бы одного из следующих условий:

- 1) если фактическая цена соответствующей сделки находится в интервале цен по аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаге, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев;*

2) если отклонение фактической цены соответствующей сделки находится в пределах 20 процентов в сторону повышения или понижения от средневзвешенной цены аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаги, рассчитанной организатором торговли на рынке ценных бумаг в соответствии с установленными им правилами по итогам торгов на дату заключения такой сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг. При этом налогоплательщики (за исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность) определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

- 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);
- 2) по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО);
- 3) по стоимости единицы.

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде. Убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется отдельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами."

10.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

Для эмитентов ценных бумаг, являющихся акционерными обществами, за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, указываются:

2002 г.

категория акций:

- Обыкновенные именные акции ОАО НК «Роснефть»
- Привилегированные именные акции ОАО НК «Роснефть»
тип привилегированных акций: *отсутствует*

размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию и в совокупности по всем акциям одной категории (типа):

Размер объявленных (начисленных) дивидендов в расчете на одну обыкновенную именную акцию:
16,63 руб.

Размер объявленных (начисленных) дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории: **1 475 947 151 руб.**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов в расчете на одну привилегированную именную акцию: **16,63 руб.**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории: **24 052 849 руб.**

наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **общее собрание акционеров**

дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **27.06.2003 г.**

дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **Распоряжение Минимущества от 27.06.2003 г. № 2827-р**

срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 1.10.2003 г.**

форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в денежной форме**
отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2002 г.**

общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов:

Размер дивидендов, выплаченных по всем обыкновенным именным акциям: **1 475 947 151 руб.**

Размер дивидендов, выплаченных по всем привилегированным именным акциям: **24 052 849 руб.**

в случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: **объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом в полном объеме**

иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

2003 г.

категория акций:

- **Обыкновенные именные акции ОАО НК «Роснефть»**
- **Привилегированные именные акции ОАО НК «Роснефть»**

тип привилегированных акций: **отсутствует**

размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию и в совокупности по всем акциям одной категории (типа):

Размер объявленных (начисленных) дивидендов в расчете на одну обыкновенную именную акцию: **16,50 руб.**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории: **1 476 143 544 руб.**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов в расчете на одну привилегированную именную акцию: **16,50 руб.**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории: **23 856 456 руб.**

наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **общее собрание акционеров**

дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2004 г.**

дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **Распоряжение Росимущества от 30.06.2004 № 88-р**

срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 31.12.2004 г.**

форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в денежной форме**
отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2003 г.**

общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов:

Размер дивидендов, выплаченных по всем обыкновенным именованным акциям: **1 476 143 544 руб.**

Размер дивидендов, выплаченных по всем привилегированным именованным акциям: **23 856 456 руб.**

в случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: **объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом в полном объеме**

иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

2004 г.

категория акций:

- **Обыкновенные именные акции ОАО НК «Роснефть» (привилегированные акции отсутствуют)**

размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию и в совокупности по всем акциям одной категории (типа):

Размер объявленных (начисленных) дивидендов в расчете на одну обыкновенную именованную бездокументарную акцию: **19,31 руб.**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории: **1 755 280 000 руб.**

наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **общее собрание акционеров (Единственный акционер)**

дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **24.06.2005 г.**

дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **Решение единственного акционера (ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ») от 24.06.2005 б/н**

срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 31.12.2005 г.**

форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в денежной форме**

отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2004 г.**

общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов:

Размер дивидендов, выплаченных по всем обыкновенным именованным акциям: **1 755 280 000 руб.**

в случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: **объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом в полном объеме**

иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

2005 г.

категория акций:

- **Обыкновенные именные акции ОАО НК «Роснефть» (привилегированные акции отсутствуют)**

размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию и в совокупности по всем акциям одной категории (типа):

Размер объявленных (начисленных) дивидендов в расчете на одну обыкновенную именованную бездокументарную акцию: **1,24673 руб.**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории: **11 335 486 091,02 руб.**

наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **общее собрание акционеров (Единственный акционер)**

дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **07.06.2006 г.**

дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **Решение единственного акционера (ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ») от 07.06.2006 б/н**

срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 31.12.2006 г.**

форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в денежной форме** отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2005 г.**

общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов:

Размер дивидендов, выплаченных по всем обыкновенным именованным акциям: **11 335 486 091, 02 руб.**

в случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: **объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом в полном объеме**

иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

2006 г.

категория акций:

- **Обыкновенные именные акции ОАО НК «Роснефть» (привилегированные акции отсутствуют)**

размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию и в совокупности по всем акциям одной категории (типа):

Размер объявленных (начисленных) дивидендов в расчете на одну обыкновенную именованную бездокументарную акцию: **1,33 руб.**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории: **14 095 576 496,61 руб.**

наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **общее собрание акционеров (Единственный акционер)**

дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2007 г.**

дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **Решение единственного акционера (ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ») от 30.06.2007 б/н**

срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 31.12.2007 г.**

форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в денежной форме** отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2006 г.**

общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов:

Размер дивидендов, выплаченных по всем обыкновенным именованным акциям: **0 руб.**

в случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: **срок выплаты дивидендов до 31.12.2007 г.**

иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

Для эмитентов, осуществивших эмиссию облигаций, по каждому выпуску облигаций, по которым за 5 последних завершаемых финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершаемый финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, выплачивался доход, указываются: **Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций или за указанный период доходы по облигациям эмитента не выплачивались, указывается на эти обстоятельства.**

10.10. Иные сведения

Иные сведения об Эмитенте и его ценных бумагах, предусмотренные Федеральным законом “О рынке ценных бумаг” или иными федеральными законами отсутствуют.

Иная информация об Эмитенте и его ценных бумагах, не указанная в предыдущих пунктах Проспекта ценных бумаг отсутствует.