

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания  
«Роснефть»

Код эмитента: 00122 - А

за III квартал 2007 года

Место нахождения эмитента: Российская Федерация, 115035, г. Москва,  
Софийская набережная, 26/1.

Информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете,  
подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской  
Федерации о ценных бумагах

Президент открытого акционерного общества  
«Нефтяная компания «Роснефть»

С.М.Богданчиков

«14» ноября 2007 года

Главный бухгалтер открытого акционерного общества  
«Нефтяная компания «Роснефть»

С.Н. Ким

«14» ноября 2007 года

М.П.

Контактное лицо: Заместитель начальника Управления по работе с акционерами  
Департамента собственности и корпоративного управления ОАО «НК «Роснефть»  
Грицкевич Светлана Валентиновна

Телефон: 8 (495) 777-44-38

Факс: 8 (495) 225-97-02

Адрес электронной почты: [s\\_gritskevich@rosneft.ru](mailto:s_gritskevich@rosneft.ru)

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в  
настоящем квартале настоящем ежеквартальном отчете: [www.rosneft.ru](http://www.rosneft.ru)

## ОГЛАВЛЕНИЕ

№	Наименование раздела, подраздела	Стр.
	Введение	7
I.	Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	7
1.1.	Лица, входящие в состав органов управления эмитента	7
1.2.	Сведения о банковских счетах эмитента	8
1.3.	Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	9
1.4.	Сведения об оценщике эмитента	11
1.5.	Сведения о консультантах эмитента	11
1.6.	Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	12
II.	Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	12
2.1.	Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	12
2.2.	Рыночная капитализация эмитента	13
2.3.	Обязательства эмитента	13
2.3.1.	Кредиторская задолженность	13
2.3.2.	Кредитная история эмитента	15
2.3.3.	Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	17
2.3.4.	Прочие обязательства эмитента	18
2.4.	Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	19
2.5.	Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	19
2.5.1.	Отраслевые риски	19
2.5.2.	Страновые и региональные риски	23
2.5.3.	Финансовые риски	24
2.5.4.	Правовые риски	25
2.5.5.	Риски, связанные с деятельностью эмитента	28
III.	Подробная информация об эмитенте	34
3.1.	История создания и развитие эмитента	34
3.1.1.	Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	34
3.1.2.	Сведения о государственной регистрации эмитента	34

3.1.3.	Сведения о создании и развитии эмитента	34
3.1.4.	Контактная информация	36
3.1.5.	Идентификационный номер налогоплательщика	36
3.1.6.	Филиалы и представительства эмитента	36
3.2.	Основная хозяйственная деятельность эмитента	38
3.2.1.	Отраслевая принадлежность эмитента	38
3.2.2.	Основная хозяйственная деятельность эмитента	38
3.2.3.	Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	40
3.2.4.	Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	42
3.2.5.	Сведения о наличии у эмитента лицензий	49
3.2.6.	Совместная деятельность эмитента	49
3.2.7.	Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами	
3.2.8.	Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	49
3.2.9.	Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	
3.3.	Планы будущей деятельности эмитента	216
3.4.	Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	216
3.5.	Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	218
3.6.	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	292
3.6.1.	Основные средства	292
IV.	Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	293
4.1.	Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	293
4.1.1.	Прибыль и убытки	293
4.1.2.	Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	294
4.2.	Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	295
4.3.	Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	296
4.3.1.	Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	296
4.3.2.	Финансовые вложения эмитента	298
4.3.3.	Нематериальные активы эмитента	299

4.4.	Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	300
4.5.	Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	301
4.5.1.	Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	304
4.5.2.	Конкуренты эмитента	305
V.	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	306
5.1.	Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	306
5.2.	Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	310
5.3.	Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	328
5.4.	Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	329
5.5.	Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	331
5.6.	Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	336
5.7.	Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	336
5.8.	Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающиеся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	337
VI.	Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	337
6.1.	Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	337
6.2.	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	337
6.3.	Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права («золотой акции»)	338
6.4.	Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	338
6.5.	Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	339
6.6.	Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	340
6.7.	Сведения о размере дебиторской задолженности	341

VII.	Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	342
7.1.	Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	342
7.2.	Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал	342
7.3.	Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год	342
7.4.	Сведения об учетной политике эмитента	343
7.5.	Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.	343
7.6.	Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года	343
7.7.	Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	344
VIII.	Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	344
8.1.	Дополнительные сведения об эмитенте	344
8.1.1.	Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	345
8.1.2.	Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	345
8.1.3.	Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	346
8.1.4.	Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	347
8.1.5.	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	349
8.1.6.	Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	362
8.1.7.	Сведения о кредитных рейтингах эмитента	362
8.2.	Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	364
8.3.	Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	365

8.4.	Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	365
8.5.	Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	365
8.6.	Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	365
8.7.	Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	366
8.8.	Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	366
8.9.	Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	369
8.10.	Иные сведения	370
	Приложение № 1 Бухгалтерская отчетность Эмитента за 9 месяцев 2007 года	371

## Введение

Обязанность осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 г. N 06-117/пз-н, распространяется на ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» (далее также - «Эмитент», «Общество», «Компания» или ОАО «НК «Роснефть») в связи с регистрацией Федеральной службой по финансовым рынкам Проспекта ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», осуществленной 28 марта 2006 года.

Настоящий ежеквартальный отчет 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 ежеквартальном отчете.

### 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 ежеквартальный отчет

#### 1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

№	Фамилия Имя Отчество	Год рождения
<b>Совет директоров</b>		
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
<b>Коллегиальный исполнительный орган эмитента (Правление)</b>		
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
<b>Единоличный исполнительный орган эмитента (Председатель Правления)</b>		
1.	Богданчиков Сергей Михайлович	1957

## 1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, идентификационный номер налогоплательщика каждой кредитной организации, в которой открыты расчетные и иные счета эмитента, номера и типы таких счетов, а также БИК и номер корреспондентского счета кредитной организации:

**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»  
Краткое наименование банка: ОАО «ВБРР»  
Место нахождения банка: 129594, г. Москва, Суцевский 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)  
Краткое наименование банка: Сбербанк России ОАО  
Место нахождения банка: 117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19  
ИНН банка: 7706107510  
БИК: 044525225  
Кор. Счет: К/с 30101810400000000225 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России  
Номер и тип счета: 40702840000020105321 в ОПЕРУ Сбербанки 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)  
Краткое наименование банка: ОАО Банк ВТБ  
Место нахождения банка: 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29.  
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
Краткое наименование банка:	АБН АМРО Банк ЗАО
Место нахождения банка:	125009, г. Москва, Большая Никитская ул. 17, строение 1
ИНН банка:	7706107510
БИК:	044525217
Кор. Счет:	К/с 30101810900000000217
Номер и тип счета:	40502840700005017793 (текущий валютный счет) 40502840500205047242 (транзитный валютный счет) 40502810400005017793 (расчетный счет)

## 1.2. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Информация об аудитор (аудиторах), осуществляющем (осуществивших) независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудитор (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента по итогам текущего или заверщенного финансового года:

1.3.1. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Закрытое акционерное общество «Аудиторско-консультационная группа «Развитие бизнес-систем»,  
ЗАО «АКГ «РБС».**

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

Номер телефона и факса: **тел.: (495) 967-68-38, факс: (495) 967-68-43.**

Адрес электронной почты: [common@rbsys.ru](mailto:common@rbsys.ru).

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

Номер лицензии: **Е 000440.**

Дата выдачи: **25.06.2002 г.**

Срок действия: **до 25.06.2012 г.**

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

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

**Международная аудиторская сеть Horwath;**

**Институт профессиональных бухгалтеров и аудиторов (ИПБ России);**

**Ассоциация Российских банков, свидетельство №1315;**

**Московский банковский союз, свидетельство № 398.**

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: **Независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, будет проведена ЗАО «АКГ «РБС» 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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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 (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 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 Обществу кандидатуру победителя конкурса для утверждения на годовом общем собрании акционеров ОАО «НК «Роснефть» аудитором Общества.**

процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), 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: **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 аудитором ЗАО «АКГ «РБС», условия и сумма вознаграждения не может быть раскрыта.**

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

1.3.2. 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**

Номер телефона и факса: **тел.: (495) 755-97-00, факс: (495) 755-97-01.**

Адрес электронной почты: **[info@ru.ey.com](mailto: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.**

Срок действия: **30.09.2012 г.**

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

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

**Консультативный совет по иностранным инвестициям;**

**Американская Торговая Палата;**

**Ассоциация Европейского Бизнеса;**

**Российский Союз Промышленников и Предпринимателей (Работодателей);**

**Корпорация Америко-Российский деловой совет;**

**Союз Немецкой Экономики в России;**

**Российско-Британская Торговая палата;**

**Club France;**

**Japan Business Club;**

**Канадская деловая ассоциация в России и Евразии;**

**Международный Центр по налогам и инвестициям;**

**Московская Международная Бизнес Ассоциация;**

**Ассоциация Менеджеров;**

**Ассоциация Российских Банков;**

**Институт Профессиональных Бухгалтеров России;**

**Институт Профессиональных Бухгалтеров Московского Региона;**

**Институт Внутренних Аудиторов;**

**The Economist Intelligence Unit;  
Российское Партнерство по развитию ответственного бизнеса;  
Российская ассоциация автомобильных дилеров.**

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 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:

наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: **Аудитор выбирается на основании итогов закрытого тендера, проводимого Обществом среди аудиторских фирм «большой четверки». В результате всестороннего анализа заявок выбирается организация-аудитор, 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 Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту для проведения аудита консолидированной финансовой отчетности Общества, составленной в соответствии с ОПБУ США. Утверждение кандидатуры аудитуры на общем собрании 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: **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.**

фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого финансового года, 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;**

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

#### **1.4. Сведения об оценщике эмитента**

Оценщик для целей, указанных в п. 1.4. раздела I приложения № 10 к Положению о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденному Приказом ФСФР РФ от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н, Эмитентом не привлекался.

#### **1.5. Сведения о консультантах эмитента**

Финансовый консультант на рынке ценных бумаг, оказывающий Эмитенту соответствующие услуги на основании договора, а также иные лица, оказывающие Эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавшие ежеквартальный отчет и/или зарегистрированный проспект ценных бумаг, находящихся в обращении, Эмитентом не привлекались.

#### 1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

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. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

#### 2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Показатели финансово-экономической деятельности эмитента по состоянию на дату окончания отчетного квартала:

Наименование показателя	Значение показателя по состоянию на 30.09.2007 г.
Стоимость чистых активов Эмитента, тыс. руб.	365 462 784
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	182,6
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	93,7
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	16,6
Уровень просроченной задолженности, %	2,5
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	3,2
Доля дивидендов в прибыли, %	-
Производительность труда, руб./чел.	442 744
Амортизация к объему выручки, %	1,94

Представленные показатели рассчитаны по методике, рекомендованной в Приказе Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 г. № 06-117/пз-н.

Анализ платежеспособности и финансового положения эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей в сравнении с аналогичным периодом предшествующего года:

Чистые активы Эмитента стабильно растут в основном за счет полученной прибыли, а также за счет эмиссии акций в 2006 году. Прирост чистых активов за 9 месяцев 2007 года составил +77 496 млн. руб., в том числе за 3 квартал + 53 047 млн. руб.

В структуре источников формирования активов привлеченные средства занимают большую долю относительно собственного капитала: привлеченные источники составляют 65% от всех источников, собственный капитал составляет 35%. Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам и отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам по сравнению с аналогичными за I полугодие 2007 г. обусловлено ростом нераспределенной прибыли текущего года за третий квартал 2007г.

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. За 9 месяцев 2007 года показатель составил 16,6%, что связано с активным погашением кредитов в соответствии с согласованными графиками подписанных кредитных соглашений.

Уровень просроченной кредиторской задолженности составляет 2,5%, однако, поскольку основная часть просроченной задолженности является задолженностью перед дочерними предприятиями Эмитента, то негативных последствий данная ситуация не влечет.

Оборачиваемость дебиторской задолженности с учётом деятельности Эмитента в 3 квартале 2007 г. замедлилась, что связано с просроченной дебиторской задолженностью ОАО «НК «ЮКОС». Показатель оборачиваемости дебиторской задолженности за 9 месяцев 2007 года составил 3,2 раз, или 4,3 раз в годовом исчислении.

В целом финансовое положение Эмитента характеризуется стабильным позитивным ростом и способностью погашать свои обязательства.

## 2.2. Рыночная капитализация эмитента

Информация о рыночной капитализации эмитента на дату окончания отчетного квартала:

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» (с 1 января 2007 года торги всеми ценными бумагами переведены из НП «Фондовая Биржа «Российская Торговая Система» в ОАО «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 III квартал 2007 г. использованы данные о рыночной цене обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», раскрываемые ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» на сайте [www.micex.com](http://www.micex.com).

Рыночная капитализация ОАО «НК «Роснефть» на 30.09.2007 г. составляет 2 261 545 165 тыс. руб.

## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности эмитента с указанием срока исполнения обязательств за соответствующий отчетный период:

Наименование кредиторской задолженности	Значение показателя на 30.09.2007 г.	
	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс. руб.	40 229 251	-
В т.ч. просроченная, тыс. руб.	10 013 578	-
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс. руб.	97 816	-

В т.ч. просроченная, тыс. руб.	-	-
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс. руб.	79 468 530	-
В т.ч. просроченная, тыс. руб.	-	-
Кредиты, тыс. руб.	121 890 874	278 170 192
В т.ч. просроченная, руб.	-	-
Займы, всего, тыс. руб.	69 710 712	37 984 654
В том числе просроченные, тыс. руб.	-	-
В том числе облигационные займы, тыс. руб.	-	-
В том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	-	-
Прочая кредиторская задолженность, тыс. руб.	26 423 970	8 461 371
В том числе просроченная, тыс. руб.	6 369 329	-
ИТОГО тыс. руб.	337 821 153	324 616 217
В том числе ИТОГО просроченная, тыс. руб.	16 382 907	-

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 30.09.2007 г. составляет 4,8%. 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 задолженности не значительна и не повлечёт за собой наложение штрафных санкций.

Общая сумма кредиторской задолженности на 30.09.2007г. по сравнению с данными на 31.12.2006г. увеличилась на 201 421 млн. руб., в том числе:

- за счёт роста краткосрочной задолженности по кредитам и займам (+152 811 млн. руб.);
- за счет сокращения долгосрочной задолженности по кредитам и займам (-1 363 млн. руб.);
- за счет колебаний расчетов по налогам (+33 039 млн. руб.);
- за счёт роста задолженности по расчетам с поставщиками, подрядчиками и прочими кредиторами (в основном по расчетам с дочерними обществами за нефть, нефтепродукты и операторские услуги) (+22 141 млн. руб.), что связано, в свою очередь, с ростом цен на нефть на внутреннем рынке РФ и расширением бизнеса;
- за счёт колебаний расчётов с прочими кредиторами (-5 182 млн. руб.)

Кредиторская задолженность эмитента за 9 месяцев 2007 года кредиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности:

**Крупные кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности по состоянию на 30.09.2007 года:**

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения: **Barclays Capital**; юридический адрес: **1 Churchill Place, London, E14 5HP**; почтовый адрес: **The North Colonnade, Canary Wharf, London, E14 4BB**.

Сумма кредиторской задолженности: **82 358 207 тыс. руб.**

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченная задолженность отсутствует.**

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения: **Банк внешнеэкономической деятельности, Внешэкономбанк**; юридический и почтовый адрес – **107996, г. Москва, проспект Академика Сахарова, 9, Б-78, ГСП-6.**

Сумма кредиторской задолженности: **99 987 404 тыс. руб.**

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченная задолженность отсутствует.**

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения: **Calyon London branch; юридический и почтовый адрес – Broadwalk House, 5 Appold Street, London, EC2A 2DA.**

Сумма кредиторской задолженности: **77 421 672 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.**

### 2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение 5 последних завершённых финансовых лет и действующим на дату окончания отчетного квартала 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 30.09.2007	Срок кредита, месяц / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
<b>За 2002</b>					
Долгосрочный кредит	ABN AMRO Bank	150 000 000 USD	0	36 /15.04.2005	нет
Долгосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ ОАО	250 000 000 USD	0	36 /26.06.2005	нет
Долгосрочный кредит	BNP Paribas S.A.	265 000 000 USD	0	54 /27.08.2007	нет
Долгосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ ОАО	175 000 000 USD	0	48 /06.10.2006	нет
Долгосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ ОАО	150 000 000 USD	0	60 /14.12.2007	нет
<b>За 2003</b>					
Долгосрочный кредит	Raiffeisen Zentral Bank	150 000 000 USD	0	60 /30.09.2008	нет
Долгосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ ОАО	150 000 000 USD	0	67 /04.07.2008	нет
Долгосрочный кредит	BNP Paribas S.A.	265 000 000 USD	0	54 /27.08.2007	нет
Долгосрочный кредит	ABN AMRO Bank N.V., London branch	500 000 000 USD	0	54 /19.11.2007	нет
Долгосрочный 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						
Долгосрочный кредит	ABN AMRO Bank N.V., London branch	800 000 000 USD	400 000 000 USD	60 /17.09.2009	нет	
Долгосрочный 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	Внешэкономбанк	700 000 000 USD	0	12 /23.12.2005	нет	
Краткосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ ОАО	16 000 000 000 руб.	0	1 /28.01.2005	нет	
За 2005						
Долгосрочный кредит	Внешэкономбанк	6 000 000 000 USD	4 000 000 000 USD	72 /20.01.2011	нет	
Долгосрочный кредит	ABN AMRO Bank N.V., London branch	2 000 000 000 USD	1 416 666 667 USD	60 /18.07.2010	нет	
За 2006						
Долгосрочный кредит	Barclays Bank Plc	2 000 000 000 USD	1 750 000 000 USD	60 /22.02.2011	нет	
Краткосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ ОАО	30 000 000 000 руб.	0	6 /11.06.2007	нет	
Краткосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ ОАО	30 000 000 000 руб.	11 400 000 000 руб.	1/ 29.10.2007	нет	
За 9 месяцев 2007 г.						
Краткосрочный кредит	АБН AMPO Банк	2 500 000 000 USD	0 USD	6 /15.08.2007	нет	
Краткосрочный кредит	Barclays Bank Plc	13 000 000 000 USD	3 300 000 000 USD	6-12/ 16.03.2007- 14.03.2008	нет	
Долгосрочный кредит	CALYON	3 098 000 000 USD	3 098 000 000 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 30.09.2007 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 30.09.2007 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 части 1 Гражданского кодекса РФ 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 для 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 30.09.2007 г.				
На 30.09.2007 г. долгосрочных и краткосрочных займов, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов от балансовой стоимости активов, нет				

Эмитентом эмиссия облигаций не осуществлялась.

### 2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

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:

Наименование показателя	Значение показателя по состоянию на 30.09.2007 г.
Общая сумма обязательств Эмитента из предоставленного им обеспечения, тыс. руб.	265 982 460
В том числе по обязательства третьих лиц, тыс. руб.	249 000 841
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым Эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, тыс.руб.	249 000 841

Информация о каждом из обязательств эмитента из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющем не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного квартала, предшествующего предоставлению обеспечения:

#### Поручительство в пользу синдиката международных банков за ООО «РН-Развитие»:

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 исполнения обязательства: **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.**

Способ обеспечения: **Поручительство.**

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: **Обязательства находятся в процессе исполнения. Указанный риск оценивается как минимальный**

### 2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Любые 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 30.09.2007 г. составляет не более 0,004 % 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 наступлении которых эмитент может понести убытки в связи с указанными соглашениями, вероятность наступления указанных случаев и максимальный размер убытков, которые может понести эмитент:

**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 векселям, отсутствуют.**

#### **2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг**

Во III квартале 2007 года Эмитентом не осуществлялось размещение ценных бумаг путем подписки.

#### **2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг**

**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.**

##### **2.5.1. Отраслевые риски**

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.

#### Зависимость 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 Эмитента. Компания, 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 ОАО «НК «Роснефть» 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» (далее – «Транснефтепродукт»). До приобретения ОАО «Юганскнефтегаз» 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 Компанией нефтепродуктов транспортируется 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». Эмитент также зависит от железнодорожной транспортировки своей нефти и нефтепродуктов, включая значительную часть нефти, составляемой в Китае. 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 Роснефти.

#### Риски связанные с географическими и климатическими условиями

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 Туапсе (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 в зимний период при сложной ледовой обстановке.

Любая продолжительная задержка в работе экспортных терминалов может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

#### 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 ОАО «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 ОАО «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». 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 отчете 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 производства расходов на разработку запасов неизбежно зависит от ряда переменных величин и предположений.

Многие из предположений, которые использовались при оценке запасов, не зависят от Компании 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

Эмитент 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, ОАО «НК «Роснефть» 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 Компании в значительной мере зависит от успешного обнаружения, приобретения и разработки дополнительных запасов. Если попытки ОАО «НК «Роснефть» 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 Компании.

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 Компания 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 оборудования для объектов капитального строительства, 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 нефтепродуктообеспечения 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.

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 внутренним 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 мощностей перегрузки с нефтепроводов на железную дорогу и с вводом в действие нефтепровода «Восточная Сибирь - Тихий океан» (ВСТО) эти возможности возрастут.

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:

#### **Риски, связанные с ценой на сырую нефть, природный газ и нефтепродукты**

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.

#### **2.5.2. Страновые и региональные риски**

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 окончания последнего отчетного квартала:

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».

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.

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 серьезным 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.

### 2.5.3. 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.

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. 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.

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.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам, 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 действия по уменьшению указанного риска, так как считает его незначительным.

Показатели финансовой отчетности эмитента наиболее подверженные 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.

#### **2.5.4. 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.

Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков), в том числе риски, связанные с:

##### **Изменением валютного регулирования:**

ОАО «НК «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.

По мнению ОАО «НК «Роснефть», тенденция к либерализации валютного регулирования уменьшает риски возникновения негативных последствий для деятельности Общества, связанных с последующим изменением валютного законодательства. За отчетный период законодательство о валютном регулировании и валютном контроле существенным изменениям не подвергалось.

#### Изменением налогового законодательства:

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 мае 2007 г. в Налоговый кодекс РФ был внесен ряд изменений, наиболее существенным, из которых является увеличение с 1 января 2008 г. ставок акциза на подакцизные товары, в том числе, на автомобильные бензины, дизельное топливо и автомобильные масла.

Вместе с тем, в соответствии с положениями налогового законодательства акциз является косвенным налогом, бремя уплаты которого ложится на конечного покупателя, поэтому изменение ставок акцизов, по мнению Общества, не повлияет существенным образом на финансовые показатели деятельности Общества.

В июле 2007 г. законодателем изменены отдельные положения о налогообложении доходов физических лиц, прибыли и имущества организаций, однако внесенные изменения не могут оказать существенного влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменений, вносимых в налоговое законодательство, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на его деятельность и учитывает их в своей деятельности, в связи с чем вероятность возникновения рисков, связанных с последующим изменением законодательства о налогах и сборах, оценивается как незначительная.

#### Изменением правил таможенного контроля и пошлин:

ОАО «НК «Роснефть» является участником внешнеэкономических отношений. Соответственно, 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, установлению и применению таможенных режимов, установлению, введению и взиманию таможенных платежей.

Таможенное регулирование осуществляется в соответствии с нормами Таможенного кодекса РФ от 28.05.2003 года №61-ФЗ, принятых в соответствии с ним иных Федеральных законов (акты таможенного законодательства), с Законом РФ от 21 мая 1993 г. N 5003-1 "О таможенном тарифе", другими федеральными законами и принятыми в соответствии с ними, иными правовыми актами в области государственного регулирования внешнеэкономической деятельности, международными договорами Российской Федерации в области таможенного дела.

В течение 3 квартала 2007 года существенные изменения в таможенное законодательство не вносились.

В настоящее время в соответствии Федеральным Законом РФ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности» от 08.12.2003 года №164-ФЗ экспорт нефти осуществляется без количественных ограничений и экспортного лицензирования. Количественные ограничения экспорта возможны лишь по решению Правительства Российской Федерации в исключительных случаях, установленных упомянутым Федеральным Законом.

К осуществлению деятельности, связанной с оформлением таможенных операций, уплатой таможенных пошлин и иных действий, связанных с соблюдением таможенного режима экспорта нефти и нефтепродуктов 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.

Порядок установления ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую (код ТН ВЭД России 2709 00) и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, перечень которых определяется Правительством Российской Федерации, установлен пунктом 4 Закона РФ от 21 мая 1993 г. N 5003-I "О таможенном тарифе". Последние изменения в порядок установления вывозных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанные из нефти были внесены 27 июля 2006 года Федеральным Законом №145-ФЗ. Ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и нефтепродукты устанавливаются с учетом средней цены на нефть сырую марки "Юралс" на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) за последний период мониторинга и вводятся в действие с 1-го числа второго календарного месяца, следующего за окончанием периода мониторинга.

В 3 квартале 2007 года ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и нефтепродукты в установленном законом порядке были изменены 1 раз Постановлением Правительства РФ от 14.07.2007 года № 445, вступившим в силу с 1 августа 2007 года.

13.09.2007 года Постановлением Правительства РФ, вступившим в силу с 1 октября текущего года утверждены ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и нефтепродукты на октябрь и ноябрь текущего года.

Несмотря на возможные изменения ставок таможенных пошлин на отдельные товары данный риск является общим для всех участников хозяйственного оборота соответствующего товара и не может рассматриваться в качестве существенного для ОАО «НК «Роснефть» риска.

4 сентября 2007 года Приказом Федеральной таможенной службы №1057 вступающим в силу с 1 января 2008 года утверждена новая Инструкция о порядке заполнения грузовой таможенной декларации и транзитной декларации.

Во всем остальном динамика и характер изменений, внесенных в таможенное законодательство за время действия Таможенного кодекса РФ (введен в действие с 1 января 2004 года), позволяет оценить таможенное законодательство Российской Федерации как одну из наиболее стабильных отраслей законодательства Российской Федерации, что, в свою очередь, сводит правовые риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и порядка уплаты таможенных платежей, в том числе пошлин, к минимуму.

Общество выполняет все требования таможенного контроля и своевременно оформляет всю документацию, необходимую для осуществления как экспортных так и импортных операций, располагает достаточными финансовыми и кадровыми ресурсами.

В отчетном периоде отсутствовали вступившие в законную силу постановления таможенных органов в связи с нарушением Обществом таможенного законодательства.

**Изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):**

Существенные изменения положений действующего законодательства о лицензировании отдельных видов деятельности», в частности внесенные Постановлением Правительства РФ от 2 октября 2007 г. N 632 «О внесении изменения в Положение о лицензировании деятельности по эксплуатации пожароопасных производственных объектов» определяют, что лицензирование данного вида деятельности не применяется к объектам, предназначенным для осуществления розничной торговли бензином и дизельным топливом". Принятие соответствующих изменений свидетельствует об упорядочении практики лицензирования в данной сфере, снимает ряд напряженных вопросов при функционировании предприятий розничной реализации бензина и дизельного топлива (АЗС).

При этом ОАО «НК «Роснефть» обеспечивает выполнение требований и осуществляет все мероприятия, направленные на соблюдение норм безопасности на данных объектах, в соответствии с положениями законодательства Российской Федерации об эксплуатации

особо опасных производственных объектов, требований промышленной безопасности и охраны окружающей среды.

24 июля 2007 г. также был принят ряд законодательных актов, устанавливающих требования к Компании при осуществлении предпринимательской деятельности.

Федеральный закон N 221-ФЗ "О государственном кадастре недвижимости", вступающий в силу с 1 марта 2008 г., установил порядок и существенные характеристики кадастрового учета земельных участков, зданий, сооружений, помещений, объектов незавершенного строительства, что благоприятно отразится на деятельности Компании в части оформления прав на недвижимое имущество, позволит унифицировать работу в данном направлении.

Федеральный закон "О внесении изменений в Федеральный закон "О введении в действие Лесного кодекса РФ" направлен на устранение административных барьеров, возникших в процессе приведения в соответствие с новым Лесным кодексом РФ договоров аренды участков лесного фонда и договоров безвозмездного срочного пользования участками лесного фонда, заключенных до 1 января 2007 г.. Соответствующие изменения законодательства оцениваются Компанией как положительные, с учетом обеспечения нормативной основы решения ряда спорных и проблемных вопросов при осуществлении хозяйственной деятельности на участках лесного фонда и при оформлении соответствующей разрешительной документации.

Среди иных изменений законодательства следует отметить следующие:

Постановлением Правительства РФ от 29 августа 2007 г. N 545 "О внесении изменений в Правила разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение" в новой редакции изложены Правила разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (нормативов и лимитов). Проекты нормативов и лимитов разрабатываются на основе методических указаний, утверждаемых Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор), а не Министерством природных ресурсов РФ (МПР РФ), и затем представляются в территориальные органы Ростехнадзора (ранее соответственно - в территориальные органы МПР России). В постановлении конкретизирована процедура утверждения лимитов, лимиты на размещение отходов устанавливаются сроком на 5 лет при условии ежегодного подтверждения неизменности производственного процесса и используемого сырья. В случае если такое подтверждение отсутствует, деятельность в области обращения с отходами может быть ограничена, приостановлена или прекращена, что в контексте прежнего законодательства, свидетельствует об ужесточении требований в этой сфере. Также урегулирован порядок переоформления документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение – учитывая правовой пробел в этой сфере до введения в действие данных нормативных актов, следует о положительно оценить данное изменение существующего порядка и введения в практику возможности переоформления разрешительной документации.

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.

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 результатах 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.

## 2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, свойственные исключительно эмитенту:

### 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», в ноябре 2007 г. получено окончательное решение. 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. Девятый арбитражный апелляционный суд постановлением от 30 мая 2007 г. оставил данное решение без изменения, а апелляционную жалобу Конкурсного управляющего ОАО «НК «ЮКОС» - без удовлетворения. Федеральный арбитражный суд Московского округа постановлением от 12 октября 2007 г. оставил принятые судебные акты без изменения, а кассационную жалобу Конкурсного управляющего ОАО «НК «ЮКОС» - без удовлетворения.

3) В 2006 году Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопреемник 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. «Yukos Capital S.a.r.l.» подано заявление о пересмотре принятых по делу судебных актов в порядке надзора в ВАС 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 возбуждении дела в суде Амстердама по иску компании «Glendale Group Ltd.» о взыскании задолженности.

ОАО «НК «Роснефть» вовлечено в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе обычной хозяйственной деятельности и не оказывают существенного влияния на финансово-хозяйственную деятельность эмитента.

Риски, 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):

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. ОАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность на основании многочисленных лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу.

В результате осуществленной в октябре 2006 г. реорганизации Компания является держателем большей части этих лицензий, а держателями остальных лицензий являются дочерние предприятия и совместные предприятия Компании. 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 с законами и нормативными актами, действующими на момент выдачи лицензий. Если будет установлено, что какие-либо существенные лицензии на разработку недр, которые имеет ОАО «НК «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 Компании.

Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» обязана получать и продлевать другие лицензии, разрешения, согласования, права землепользования и одобрения на разработку своих месторождений.

Сроки действия большей части принадлежащих Компании лицензий на добычу и совмещенных лицензий на разведку и добычу истекают в 2013-2030 гг. Срок действия лицензии на Приобское месторождение (до 2006 года лицензия принадлежала ОАО «Юганскнефтегаз»), 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 ОАО «НК Роснефть» в будущем, истекает в 2025 г. Сроки действия большей части принадлежащих Компании лицензий на разведку истекают в 2007-2009 гг. Закон о недрах предусматривает наложение штрафов, приостановление, ограничение или прекращение права пользования недрами, если Компания не соблюдает требования лицензии или Закона о недрах.

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, Общество будет организовывать работу по продлению этих сроков согласно положениям технических проектов – до отработки месторождения.

Имеющиеся в законодательстве о недрах конструкции, а также контроль Компании за соблюдением условий лицензионных соглашений позволяют оценивать риски непродления сроков действия лицензий на право пользования недрами как минимальные.

Действующее законодательство о недрах содержит основания для досрочного прекращения, приостановления или ограничения прав пользования недрами. Если государственные органы сочтут, что ОАО «НК «Роснефть» не смогла выполнить условия своих лицензий, разрешений или соглашений, тогда они вправе наложить штраф, приостановить или прекратить право пользования недрами. С учетом практики соблюдения лицензионных соглашений Компании, мониторинга нарушений лицензионных соглашений, работы по актуализации лицензионных соглашений (мероприятий по внесению изменений и дополнений в лицензии) Компания оценивает риски досрочного прекращения права пользования недрами как минимальные.

Вместе с тем, любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий Роснефти может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании. Недавно в печати сообщалось, что лицензия на Приобское месторождение может

быть оспорена российскими органами власти. Однако никаких уведомлений по этому поводу либо уведомлений о досрочном прекращении иных лицензий на право пользования недрами ОАО «НК «Роснефть» не получала, а в случае получения таких уведомлений и рассмотрения вопроса о досрочном прекращении права пользования недрами в компетентных государственных органах в будущем - она предполагает соответствующим образом защищать свои интересы.

**Риски, 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. Участники акционерного общества (акционеры) не отвечают по его обязательствам и несут риск убытков, связанных с деятельностью общества, в пределах стоимости принадлежащих им акций. Государство и его органы не несут ответственности по обязательствам общества, равно как и общество не отвечает по обязательствам государства и его органов.

В соответствии с Федеральным Законом № 208-ФЗ от 26.12.1995г. «Об акционерных обществах» возложение ответственности на основное общество по долгам дочерних обществ возможно лишь в следующих случаях:

- по сделкам, заключённым дочерним обществом во исполнение обязательных указаний основного общества;
- в случае несостоятельности (банкротства) дочернего общества по вине основного общества;
- в случае причинения убытков дочернему обществу по вине основного общества.

При этом с требованием о возмещении убытков вправе обратиться лишь акционеры дочернего общества.

Во всех вышеперечисленных случаях негативные последствия будут считаться произошедшими по вине основного общества, только если они возникли в связи с исполнением дочерним обществом обязательных для исполнения указаний основного общества. В указанных случаях правом на обращение с требованием о возмещении убытков обладают акционеры дочернего общества.

Риски, связанные с предусмотренной законодательством возможностью возложения на ОАО «НК «Роснефть» ответственности по долгам его дочерних обществ, не являются существенными.

**Риски, связанные с 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 требовать от Компании размещения денежных средств на депозит на весь оставшийся срок действия аккредитива в размере, обеспечивающим выполнение всех своих текущих и возможных обязательств.

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 коллизией 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 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 ОАО «НК «Роснефть» 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 Компании 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 ОАО «НК «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 ОАО «НК «Роснефть» менее надежной, чем финансовая информация компаний, которые внедрили у себя подобные системы, а также может отрицательно влиять на качество решений, принимаемых руководством Компании.

Недавнее внедрение стандартов U.S. GAAP в России означает также, что многие российские компании (в том числе и ОАО «НК «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 ОАО «НК «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, подготавливаемая 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 Компании. 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 ОАО «НК «Роснефть» и они пришли к заключению, что эти недостатки не оказали воздействия на их отчет о Годовой финансовой отчетности Компании.

Механизмы внутреннего контроля, связанные с подготовкой ее Финансовой отчетности Компании, не соответствуют растущим масштабам и объемам ее деятельности. Руководство ОАО «НК «Роснефть» 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 Компании, 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.

ОАО «НК «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, ОАО «НК «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.

### III. Подробная информация об эмитенте

#### 3.1. История создания и развитие эмитента

##### 3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента:

**Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»,  
OJSC «Oil Company «Rosneft».**

Сокращенное фирменное наименование эмитента:

**ОАО «НК «Роснефть»,  
OJSC «OC «Rosneft».**

Схожих полных или сокращенных фирменных наименований Эмитента с наименованием другого юридического лица не установлено.

Фирменное наименование Эмитента зарегистрировано как товарный знак в Государственном реестре Российского агентства по патентам и товарным знакам 08.08.1994 за № 119303.

В течение времени существования Эмитента его фирменное наименование не изменялось.

##### 3.1.2. 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 МЧС России по Москве.**

##### 3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент 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 ОАО «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 ОАО «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, предметом 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 любые сопутствующие виды деятельности, а также виды деятельности по работе с драгоценными металлами и драгоценными камнями.

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.

#### **3.1.4. 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](mailto:postman@rosneft.ru).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: [www.rosneft.ru](http://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 по работе с акционерами Департамента собственности и корпоративного управления.**

Номер телефона: **(495) 987-30-60.**

Номер факса: **(495) 987-30-24.**

Адрес электронной почты: [shareholders@rosneft.ru](mailto:shareholders@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](mailto:ir@rosneft.ru)

#### **3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика**

Присвоенный эмитенту налоговыми органами идентификационный номер налогоплательщика: **7706107510.**

#### **3.1.6. 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.**  
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**  
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.**

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**

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**

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**

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**

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**

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**

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**

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**

Срок действия выданной ему эмитентом доверенности: **до 31.12.2007 г.**

### 3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

#### 3.2.1. 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.

#### 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Основные виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за каждый из отчетных периодов:

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
	Значение показателя на 30.09.2007 года
<b>Вид хозяйственной деятельности: Реализация нефти собственного производства на экспорт</b>	
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	286 312 704
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки, %	50,05
<b>Вид хозяйственной деятельности: Реализация нефтепродуктов собственного производства на внутренний рынок</b>	
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс.руб.	119 798 940
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки, %	20,94
<b>Вид хозяйственной деятельности: Реализация нефтепродуктов собственного производства на внешний рынок</b>	
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	112 626 340
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки, %	19,69
<b>Вид хозяйственной деятельности: Реализация нефти покупной на экспорт</b>	
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	-
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки, %	менее 10

Изменения размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений:

За 9 месяцев 2007 года доля выручки от реализации нефти собственного производства на экспорт составила 50%, что соответствует 286,3 млрд. рублей. В аналогичном периоде прошлого года эта величина была менее 10%, т.к. до консолидации дочерних обществ эмитент имел лицензии на добычу нефти только на территории Чеченской республики. Зеркально противоположная ситуация с реализацией покупной нефти на экспорт.

За 9 месяцев 2007 года доля выручки от реализации покупной нефти на экспорт составляет менее 10%, а в аналогичном периоде 2006 года эта доля составляла 58,4% или 268,0 млрд.рублей.

Доля объема выручки от реализации собственных нефтепродуктов на экспорт за 9 месяцев 2007 года изменилась не значительно и составила 19,69%, против 18,18% соответствующего периода 2006 года. Объем выручки за рассматриваемый период от экспорта нефтепродуктов увеличился на 35%, в связи с увеличением объема реализации нефтепродуктов на экспорт за 9 месяцев 2007 года на 30% в сравнении с аналогичным периодом 2006 года и цены на 6,1%.

Более существенно увеличилась доля выручки от реализации собственных нефтепродуктов на внутреннем рынке и составила 20,9% за 9 месяцев 2007 года против 14,8% за 9 месяцев 2006 года. Объем выручки от этого вида деятельности за рассматриваемый период увеличился на 76,3% и составил 119,8 млрд.рублей, в связи с увеличением эмитентом объема производства нефтепродуктов на 56,9% и их реализацией на российском рынке на 85,2%.

Эмитент не ведет свою основную хозяйственную деятельность в нескольких странах.

Деятельность ОАО «НК» Роснефть» не носит сезонный характер.

Общая структура себестоимости эмитента:

Наименование статьи затрат	Значение показателя по состоянию на 30.09.2007 г.
Сырье и материалы, %	39,3
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	23,6
Топливо, %	-
Энергия, %	-
Затраты на оплату труда, %	0,8
Проценты по кредитам, %	-
Арендная плата, %	0,2
Отчисления на социальные нужды, %	0,1
Амортизация основных средств, %	3,1
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	30,6
Прочие затраты, %	2,3
в т.ч. покупная стоимость товаров для перепродажи	1,4
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	162,1*

\* Себестоимость с учетом затрат по административным и управленческим расходам (АУП)

Структура себестоимости эмитента за 9 месяцев 2007 года существенно изменилась относительно соответствующего периода 2006 года. Все изменения связаны с проведенной в IV квартале 2006 года консолидацией дочерних обществ и покупкой большого количества активов в I полугодии 2007 года.

Наибольшие изменения в структуре себестоимости произошли по статье «Налоги, включаемые в себестоимость», доля которой возросла с 1% по состоянию на 30.09.06 г. до 30,6% на конец 3 квартала 2007 года, что связано с переносом центра уплаты НДС с дочерних обществ на эмитента. Статья «Прочие затраты» уменьшилась с 57,88% за 9 месяцев в 2006 года до 2,3% за 9 месяцев 2007 года. Сокращение доли этой статьи связано с прекращением закупок нефти эмитентом у дочерних обществ для дальнейшей перепродажи.

Среди других статей в структуре себестоимости следует отметить рост доли статьи «Сырье и материалы» с 23,12% в 2006 году до 39,3% в 2007 году за счет увеличения объема переработки нефти. Также увеличилась доля статьи «Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями» с 16,7% до 23,6% в связи с

образованием в IV квартале 2006 года дочерних обществ-операторов по добыче и переработке нефти, и ряда сервисных специализированных предприятий по бурению и ремонту скважин.

Существенное увеличение в себестоимости доли амортизации с 0,7% до 3,1% связано с консолидацией дочерних обществ и передачей на баланс эмитента их основных фондов.

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности и состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг): **Производство новых видов продукции (работ, услуг) Эмитентом в 2007 году не планируется.**

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

**Бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за 9 месяцев 2007 года, а также все расчеты, отраженные в настоящем пункте, выполнены в соответствии со стандартами российского бухгалтерского учета согласно действующему законодательству РФ.**

### 3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

#### 1. Материалы

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:

Поставщик	Доля поставки в общем объеме МТР	Место нахождения поставщика
<b>III квартал 2007 года</b>		
ООО «ОМК-Сталь»	14,8 %	Россия, 109316 г. Москва Волгоградский проспект дом 2
ЗАО «Торговый ДОМ «ТМК»	10,0 %	Россия, 620219 г. Екатеринбург ул. Малышева дом 36

Информация об изменении цен, более чем на 10 процентов, на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предыдущего финансового года или об отсутствии такого изменения:

Номенклатура МТР	Средневзвешенная цена 3 квартал 2007г, руб.	Средневзвешенная цена 3 квартал 2006г., руб.	Удорожание, %
Кислотата соляная ингибированная СНПХ-НСЛи, марка А, тонн	3 400	1 711	49,7%
Установка УДПХ-ЛОЗНА-10-2(2,5/2,5)-1(4)-С, кмп	1 091 200	646 000	40,8%
Труба бур. БН 73Х9,19-Л дл.9-9.45, тонн	146 968	95 999	34,7%
Подстанция КТПК 160/6/0,4-93 УХЛ1, кмп	274 999	187 339	31,9%
Газосепаратор МНГД5, шт	43 024	29 664	31,1%
Газосепаратор ГСА5-4, шт	40 120	29 435	26,6%
Кальций хлористый тех.кальц.,1/С, тонн	9 300	7 040	24,3%
Резервуар РВС-10000м3 в компл, кмп	16 120 449	12 708 600	21,2%
Трансформатор ТМПНГ 630/3814/0,38 УХЛ1, шт	401 200	319 780	20,3%

Трансформатор ТМПНГ 300/3/3819/0,38УХЛ1, шт	214 760	174 640	18,7%
Труба обсадная 426Х11-Д ис.Б муфты, тонн	47 500	38 725	18,5%
Трансформатор ТМПНГ 400/4682/0,38 УХЛ1, шт	302 080	247 210	18,2%
Концентрат баритовый кл. А КБ-3, тонн	4 513	3 700	18,0%
Контейнер полипропиленовый (МКР), шт	240	197	17,7%
Кабель погружной КПвТБП-160 3Х16, км	219 000	181 582	17,1%
Кабель погружной КПвОппБП-120 3Х16, км	191 100	159 000	16,8%
Муфта штанговая переводная МШП-19х25, шт	217	181	16,5%
Муфта штанговая переводная МШП-22х25, шт	218	182	16,4%
Кабель погружной КППБП-120 3Х16, км	174 522	148 598	14,9%
Набор монтажный к сер.400-450 Centrilift, кмп	15 222	13 025	14,4%
Утяжелитель баритовый порошкообр. УБП-1, тонн	4 777	4 091	14,4%
Реагент подг.нефти серии ДИН 5, марка Е, тонн	74 200	63 720	14,1%
Кабель погружной КППБП-120 3Х25, к	244 000	209 869	14,0%
Арматура универсальная АФЭН 21-65М-04	121 667	104 839	13,8%
Установка дозир. химреагента УДХ2Б-10, кмп	645 954	558 809	13,5%
Труба обсадная БТС-244,48Х11,99Р-110 муф, тонн	52 743	45 700	13,4%
Эмультал, тонн	81 290	71 685	11,8%
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 273Х16-20А, тонн	42 840	38 000	11,3%
Насос 10.1ЭЦНД5А-160-2100, шт	299 130	265 500	11,2%
Труба э/св н/п п/ш 325Х10-К52-ЮК13ВМ3-ТО, тонн	41 499	36 850	11,2%
Станция управления МАСУ НЭК 03/630, шт	856 798	761 100	11,2%
Труба НКТ 60Х5 - К ис.А с оцинк. муфт., тонн	45 067	40 225	10,7%
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 114Х8-20С, тонн	42 367	37 900	10,5%
Долото III 490 С-ЦВ, шт	247 000	221 000	10,5%
Труба э/св антк/п 820Х14-10Г2ФБЮ 3 Н-3, тонн	53 515	47 980	10,3%
Труба обсадная ОТТМ-146Х7,0-Д ис. А муфты, тонн	37 897	34 000	10,3%

Доля импорта в поставках материалов и товаров эмитента:

По итогам 3 квартала 2007 года доля импорта в поставках материалов и товаров Эмитенту составила 8% или 1 681 млн. руб (в пересчете по курсу дол. США) в общем объеме поставок в размере 20 984,6 млн. руб.

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 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 Компании является нефть, газовый конденсат и газ. Основные активы ОАО «НК «Роснефть» находятся в Западной Сибири, Тимано-Печорской нефтяной провинции, на Юге России и на острове Сахалин. В мае т.г. ОАО «НК «Роснефть» приобретены нефтедобывающие активы ОАО «Томскнефть» ВНК и ОАО «Самаранефтегаз».

В 3-ем квартале 2007 года основной объем поставки товарной нефти и газового конденсата ОАО «НК «Роснефть» для реализации на внутреннем и внешнем рынках был обеспечен предприятиями по добыче нефти, входящими в группу ОАО «НК «Роснефть» - ООО «РН-Юганскнефтегаз», ООО «РН-Пурнефтегаз», а также ОАО «Томскнефть» ВНК.

Поставки нефти для ОАО «НК «Роснефть» в III квартале 2007 года:

Наименование показателя	Отчетный период
	3 квартал 2007 года
Общий объем поставок, млн.т. Доля в общем объеме, %	25,57 100%
Оператор по добыче ООО «РН-Юганскнефтегаз», млн.т. Доля в общем объеме, %	15,38 60,2%
Оператор по добыче ООО «РН-Пурнефтегаз», млн.т. Доля в общем объеме, %	2,23 8,7%
Оператор по добыче ООО «РН-Северная нефть», млн.т. Доля в общем объеме, %	1,4 5,5%
Поставка ОАО «Томскнефть» ВНК, млн.т. Доля в общем объеме, %	2,2 8,8%

Информация об изменении цен на основное сырье (материалы) или об отсутствии такого изменения за последний заверченный финансовый год, а также за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Цена закупаемой Эмитентом нефти у сторонних производителей и у компаний группы ОАО «НК «Роснефть» - ОАО «Томскнефть» ВНК, ОАО «Самаранефтегаз» определяется рынком России, зависит от величины мировых цен на нефть и региона деятельности поставщика нефти (дочернего общества), у которого закупается нефть.

Доля импорта в поставках эмитента:

Доля импорта в поставках нефти и нефтепродуктов Эмитента отсутствует.

### 3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

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 период 3-го квартала 2007 года производилась по следующим основным направлениям:

1. Поставка под собственную переработку на НПЗ Компании. Объем поставки нефти в 3-ем квартале 2007 года составил 11,54 млн. тонн, в т.ч. ООО «РН-Туапсинский НПЗ» - 1,33 млн. тонн, ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 1,83 млн. тонн, ОАО «Ачинский НПЗ» ВНК - 1,83 млн.тонн, ОАО «Сызранский НПЗ» - 1,75 млн.тонн , ОАО «Ангарская НХК» - 1,72 млн.тонн, ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» - 1,63 млн.тонн, ОАО «Куйбышевский НПЗ» - 1,41 млн.тонн, ООО «Стрежевской НПЗ» - 0,04 млн.тонн.

2. Свободная реализация нефти. В отчетном периоде всего продано 0,076 млн. тонн нефти, что составляет 0,7% 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 (Махачкалинский НПЗ) и обеспечения топливом жилищно-коммунального, сельского хозяйства.

## 2. Реализация газа

### Краснодарский край

Реализация газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» в Краснодарском крае в 3-ем квартале 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 месторождения Чеченской республики, реализуется ОАО «Грознефтегаз» ООО «Региональная газовая компания» для последующей поставки населению Республики.

### 3. Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

По состоянию на 31.03.2007 г в состав Компании входило 14 дочерних акционерных 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», тем самым значительно расширилось региональное представительство Компании на рынках реализации нефтепродуктов. и рынки сбыта собственных нефтепродуктов. В июле 2007 г. в состав Компании дополнительно влились предприятия нефтепродуктообеспечения: Приволжского федерального округа (ЗАО «Пензанефтепродукт», ЗАО «Ульяновскнефтепродукт»), Центрального федерального округа (ОАО «Белгороднефтепродукт», ОАО «Воронежнефтепродукт», ЗАО «Липецкнефтепродукт», ЗАО «Тамбовнефтепродукт», ЗАО «Брянскнефтепродукт», ЗАО «Орелнефтепродукт», ОАО «ФПК «Кедр-М», ЗАО «Ю-Тверь»), Южного федерального округа (ЗАО «Интернефть», ЗАО «Энергосервис»), Северо-Западного федерального округа (ЗАО «ЮКОС-Ладога»). Таким образом, сеть сбытовых предприятий Компании в настоящее время охватывает практически всю территорию Российской Федерации.

Более 59,4% всех объемов нефтепродуктов на внутреннем рынке (2.977,462 тыс. тонн) реализуется через дочерние предприятия Компании. Оценочно доля рынка реализации нефтепродуктов Компании в регионах по итогам работы в III 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-Туапсенефтепродукт»	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 за 9 месяцев 2007 г.):

Наименование дочерних обществ нефтепродуктообеспечения	Регионы влияния	Средняя доля присутствия на рынке, %	
		Розничная реализация	Оптовая и мелкооптовая реализация
ОАО «Бурятнефтепродукт»	Республика Бурятия	59,8	65,5
ЗАО «Иркутскнефтепродукт»	Иркутская область	47,5	17,4
ОАО «Томскнефтепродукт»	Томская область	39,3	29,8
ЗАО «Хакаснефтепродукт ВНК»	Республика Хакасия	16,1	4,7
ОАО «Самаранефтепродукт»	Самарская область	24,1	6,4
ОАО «Белгороднефтепродукт»	Белгородская область	45,6	44,0
ОАО «Воронежнефтепродукт»	Воронежская область	45,5	36,2
ЗАО «Брянскнефтепродукт»	Брянская область	54,5	71,3
ЗАО «Орелнефтепродукт»	Орловская область	62,6	83,3
ЗАО «Липецкнефтепродукт»	Липецкая область	41,3	37,8
ЗАО «Тамбовнефтепродукт»	Тамбовская область	46,0	31,0
ОАО «ФПК «Кедр-М»	г. Москва	7,0	1,0
ЗАО «Пензанефтепродукт»	Пензенская область	48,6	51,6
ЗАО «Ульяновскнефтепродукт»	Ульяновская область	33,8	56,0
ООО «РН-Трейд»	г. Санкт-Петербург,		
ЗАО «ЮКОС-Ладога»	Ленинградская область	1,2	1,0
ЗАО «Интернефть»	Ростовская область	4,6	1,8
ЗАО «Энергосервис»	Волгоградская область	8,0	0

Компания обеспечивает наиболее полное удовлетворение потребностей сбытовых дочерних обществ в нефтепродуктах поставкой собственных ресурсов, в том числе в обеспечение 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.

Общий объем реализации собственных нефтепродуктов Компании на внутреннем рынке в III квартале 2007 года при полной загрузке входящих в состав Компании ОАО «НК

«Роснефть»-Туапсинский НПЗ», группы Самарских НПЗ, ОАО «Ачинский НПЗ» и ОАО «Ангарская НК» составил 5.012,274 тыс.тонн.

Компания активно распространяет свое влияние на рынок реализации нефтепродуктов г. Москвы и Московского региона, в I полугодии, в том числе, на основе заключенных договоров франчайзинга. Объем реализации нефтепродуктов Компании в Московском регионе постоянно возрастает и в III квартале 2007 года составил 168,9 тыс.тонн (увеличился на 25,3% по сравнению с объемом реализации во II квартале 2007 г.).

## II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

### 1. Реализация нефти

В настоящее время, в том числе в III квартале 2007 г., экспорт нефти осуществляется от имени ОАО «НК «Роснефть» из собственных ресурсов. Дочерние общества нефтегазодобычи после перехода на единую акцию Компании заключили с ОАО «НК «Роснефть» договора на оказание услуг по добыче нефти. Таким образом, графики доступа к системе магистральных нефтепроводов АК «Транснефть» 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 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 в III 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).
- 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 ресурсов Юганскнефтегаза и Пурнефтегаза трубопроводом до Ангарского НПЗ или УУН «Меget» с перевалкой в ж/д цистерны на ст. Суховская или ст. Зуй.
- На условиях FOB – Мурманск (через ПНХ «Белокаменка») из ресурсов ОАО «Северная нефть». 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 «Нафтатранс») в систему Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и экспортом из системы КТК на танкера в порту Новороссийск (терминал КТК).
- На условиях FCA – ст. Гетмановская из ресурсов ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз». Отгрузки по системе АК «Транснефть» до ст. Тихорецкая, транспортировка по ж/д до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой на ППН Кавказская (ЗАО «Нафтатранс») в систему Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и экспортом из системы КТК на танкера в порту Новороссийск (терминал КТК).
- На условиях FCA – ст. Гетмановская из ресурсов ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз». Отгрузки на ж/д со ст.Новая жизнь до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой на ППН Кавказская (ЗАО «Нафтатранс») в систему Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и экспортом из системы КТК на танкера в порту Новороссийск (терминал КТК).
- Газовый конденсат из ресурсов ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» 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 «Нафтатранс») 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 в III 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 танкер-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). ТММ 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.

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 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 «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

В связи с тем, что ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является монополистом на газовом рынке региона и собственником региональной системы газоснабжения, цены на реализацию газа устанавливаются ФСТ РФ. Вместе с тем, в связи с реализацией проектов по разработке шельфа острова Сахалин, начиная с 2005 года на первоначальном этапе, планируется поставлять газ в объеме 1-3 млрд. куб. м. для промышленных потребителей Хабаровского края. 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. Компания активно развивает свое влияние в районах нахождения вновь приобретенных предприятий нефтепродуктообеспечения, ранее входивших в структуру ОАО «НК «ЮКОС»: Иркутская области, Республике Бурятия, Ульяновская, Орловская, Белгородская, Воронежской и Липецкой областях.

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 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, в том числе 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.

### 3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

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	2801 Б 356742	27.09.2007	До 27.09.2010	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 уровней ответственности в соответствии с госстандартом	Д 352160 (рег. ГС-1-50-02-27-0-7706107510-019667-1)	26.06.03	До 26.06.08	Государственный комитет РФ по строительству и жилищно-коммунальному комплексу	Лицензия будет продлена после окончания срока ее действия

### 3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Информация о совместной деятельности, которую эмитент ведет с другими организациями. Величина вложений, цель вложений (получение прибыли, иные цели) и полученный финансовый результат:

В течение III квартала 2007 года ОАО «НК «Роснефть» осуществляло совместную деятельность в соответствии с Договором совместной деятельности от 31.01.2000 года № 146 Д, заключенным между ОАО «НК «Роснефть», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» и ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК» для осуществления разведки, разработки, освоения и реализации продукции с Астрахановской морской структуры. В результате реорганизации ОАО «НК «Роснефть» путем присоединения дочерних обществ к Компании к ОАО «НК «Роснефть» перешли все права и обязанности по указанному договору. По состоянию на 30.09.2007 г. сумма вложений ОАО «НК «Роснефть» с учетом перешедшей доли участия составляет 487 891, 45 тыс. руб. За III квартал 2007 года от совместной деятельности получен убыток в размере 907,335 тыс. руб.

В настоящее время Компанией реализуется принятое ранее решение о расторжении Договора о совместной деятельности с ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК».

### 3.2.8. 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, с указанием вида полезного ископаемого, размера доказанных запасов (при наличии такой информации) либо предварительной оценки запасов месторождения с указанием методики их оценки, а также в случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых, уровень добычи:

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**



## **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: **Горячеисточненское**  
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: **Эльдаровское**  
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: **Кыдыланы**  
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: **Киньяминское**  
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: Фаинское**  
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: **Кынское**  
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: **Надеждинское**  
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. м<sup>3</sup>**

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. м<sup>3</sup>**

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**

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами, для использования указанных месторождений. В том числе 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. Описание степени выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления:

#### **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: **на 01.10.2007 г. все условия выполняются**  
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<sub>1as</sub>) Восточно-Баганского нефтяного месторождения**  
вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Восточно-Баганского нефтяного месторождения**  
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **не позже 2008 г. разработка и утверждение в установленном порядке проекта доразведки месторождения; не позже 2009 г. проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 50 кв. км; не позже 2010 г. окончание строительством не менее 1 разведочной скважины в пределах поля запасов категории С<sub>2</sub> карбонатных отложениях P<sub>1as</sub>; не позже 2011 г. представление отчета о результатах разведочных работ с подсчетом запасов и утверждение подсчета запасов**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи и НДС**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **на 01.10.2007 г. все условия выполняются**  
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: **НДС**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **на 01.10.2007 все условия 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**

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: **на 01.10.2007 условия лицензионного соглашения перевыполняются в части разбуривания 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: **не позже 2008 г. разработка и утверждение в установленном порядке проекта доразведки месторождения; не позже 2009 г. проведение сейсморазведочных работ ЗД в объеме 50 кв. км; не позже 2010 г. окончание строительством не менее 1 разведочной скважины; не позже 2010 г. представление отчета о результатах разведочных работ с подсчетом запасов и утверждение подсчета 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, НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **на 01.10.2007 все условия выполняются**

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»**

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 проекта 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 г., 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: **НДПИ**

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 3Д. 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» 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 – технологической схеме 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 01.10.2007 г. 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**

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» 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). 19.04.2007 г. подана заявка в Управление по недропользованию по Республике Коми на внесение дополнения в лицензионное соглашение в части: 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: **Среднемакарихинское**

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» 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: **по состоянию на 01.10.2007 г. 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, 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» 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, НДПИ**

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 части 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»**

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 Салюкинского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **добыча углеводородного сырья Салюкинского нефтяного 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 квартале 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: **по состоянию на 01.10.2007 года 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**

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»**

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 Сандивейского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Сандивейского нефтяного 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: **по состоянию на 01.10.2007 года 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; 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»**

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 – 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»** 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 – 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»**

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 нижнесилурийских отложений**

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 – 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); бурение 2 скважин: разведочной в 2002-2003 году, поисковой в 2004-2005 гг. 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»**

основания выдачи лицензии: **статьи 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 01.10.2007 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 87,4км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Осовеиском 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 01.10.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

#### **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 9,1км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **геологическое изучение (поиски, разведка) и добыча углеводородного сырья на Каурунанинской площади (западная часть)**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **до 2008 года выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д на всей площади участка; до 2009 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 отчета 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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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»**

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, км<sup>2</sup> - 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 отчётность в ТАН)**

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 01.10.2007 все условия выполняются, за исключением уровня добычи нефти факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионных соглашений**

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»**

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, км<sup>2</sup> - 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 ТАН)**

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 01.10.2007 условия по геологическому изучению участка недр не выполняются факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионных соглашений**

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»**

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, км<sup>2</sup> - 10,32**

вид лицензии: **геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Восточно-Кайганском месторождении**

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 ТАН)**

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 01.10.2007 условия по геологическому изучению участка недр не выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Кыдыланы**

номер лицензии: **ЮСХ 00846 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **26.09.2007**

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: **лицензионный участок включает нефтегазовое месторождение Кыдыланы, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 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 ТАН)**

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 01.10.2007 условия не выполняются в части уровней добычи нефти**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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»**

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 км<sup>2</sup> – 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 ТАН)**

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 01.10.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи нефти газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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»**

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 км<sup>2</sup> – 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 ТАН)**

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 01.10.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи нефти газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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»**

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 км<sup>2</sup> – 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 ТАН)**

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 01.10.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; 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»**

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 км<sup>2</sup> – 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 ТАН)**

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 01.10.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа** факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**; 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»**

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 км<sup>2</sup> – 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; 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 ТАН)**

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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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»**

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 км<sup>2</sup> – 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; 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 ТАН)**

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 01.10.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа и конденсата**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; 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»**

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 км<sup>2</sup> – 19,81**

вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Одопту**

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 ТАН)**

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 01.10.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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»**

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 км<sup>2</sup> – 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 ТАН)**

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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **им. Р.С. 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»**

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 км<sup>2</sup> – 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 ТАН)**

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 01.10.2007 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: **не выполнение условий лицензионных соглашений; 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»**

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 км<sup>2</sup> – 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 ТАН)**

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 01.10.2007 все условия не выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; 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»**

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 км<sup>2</sup> – 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 ТАН)**

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 01.10.2007 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: **не выполнение условий лицензионных соглашений; 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»**  
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 км<sup>2</sup> – 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 ТАН)**  
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 01.10.2007 все условия выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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»**  
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 км<sup>2</sup> – 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 ТАН)**  
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 01.10.2007 все условия выполняются, за исключением выполнения условий в части уровней добычи газа**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; 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»**  
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 км<sup>2</sup> – 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 ТАН)**

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 01.10.2007 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: **не выполнение условий лицензионных соглашений; 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»**

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 км<sup>2</sup> – 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 ТАН)**

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 01.10.2007 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: **не выполнение условий лицензионных соглашений; 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»**

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 км<sup>2</sup> – 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 ТАН)**

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 01.10.2007 все условия выполняются.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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»**

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 км<sup>2</sup> – 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 ТАН)**

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 01.10.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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»**

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 км<sup>2</sup> – 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 ТАН)**

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 01.10.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи нефти**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; увеличение обводнённости 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»**

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 км<sup>2</sup> – 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 ТАН)**

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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; 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»**

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 км<sup>2</sup> – 6,77**

вид лицензии: **добыча 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 ТАН)**

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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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»**

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 км<sup>2</sup> – 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 ТАН)**

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 01.10.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи нефти и газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; 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»**

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 км<sup>2</sup> – 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 отчетность в ТАН)**

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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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»**

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 км<sup>2</sup> – 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; 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 ТАН)**

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 01.10.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа и конденсата**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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»**

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 км<sup>2</sup> – 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 ТАН)**

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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; 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»**

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 км<sup>2</sup> – 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 ТАН)**

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 01.10.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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»**

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 км<sup>2</sup> – 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 отчетность в ТАН)**

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 01.10.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи нефти, газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; 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»**

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 км<sup>2</sup> – 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; 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 ТАН)**

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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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»**

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. Оха Сахалинской области. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 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; 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 ТАН)**

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 01.10.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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»**  
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 км<sup>2</sup> – 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; 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 ТАН)**  
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 01.10.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

**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 км<sup>2</sup>**  
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 01.10.2007 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 км<sup>2</sup>**

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 01.10.2007 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 пункт 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,ЗБП6; разведка и последующая разработка залежей углеводородов в нижнемеловых и юрских отложениях (пл. серии АП, БП, Ю)**

вид лицензии: **добыча, геологическое изучение, разведка и последующая разработка 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 01.10.2007 все условия выполняются, обновление проектной документации проходит в установленном порядке**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 ниже-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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Верхне-Пурпейское**

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-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 01.10.2007 все условия выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 все условия выполняются, обновление проектной документации проходит в установленном порядке**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 ниже-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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 все условия выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 ниже-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 01.10.2007 все условия выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 ниже-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 01.10.2007 все условия выполняются, обновление проектной документации проходит в установленном порядке**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 ниже-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 01.10.2007 все условия выполняются, обновление проектной документации проходит в установленном порядке**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 все условия выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 не ведется разработка месторождения**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 все условия выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

**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 км<sup>2</sup>; 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

**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 км<sup>2</sup>; 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: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

#### **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 км<sup>2</sup>; 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

#### **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 км<sup>2</sup>; 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

**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 км<sup>2</sup>; 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

**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 км<sup>2</sup>; 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

**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 км<sup>2</sup>; 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

#### **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 км<sup>2</sup>; 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

#### **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 км<sup>2</sup>; 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

**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 км<sup>2</sup>; 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

**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 км<sup>2</sup>; 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

**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 км<sup>2</sup>; 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 км<sup>2</sup>; 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, установленных 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 км<sup>2</sup>; 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

**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 км<sup>2</sup>; 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

**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 км<sup>2</sup>; 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

**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 км<sup>2</sup>; 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

**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 км<sup>2</sup>; 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

**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 Среднебалыкское (основная часть) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 125.7 км<sup>2</sup>; 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

**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 км<sup>2</sup>; 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: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

**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 км<sup>2</sup>; 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

**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 км<sup>2</sup>; 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

**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 км<sup>2</sup>; 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, установленных 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

**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 км<sup>2</sup>; 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

#### **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 км<sup>2</sup>; 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

#### **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 км<sup>2</sup>; 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: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

**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 км<sup>2</sup>**

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 214км<sup>2</sup>; 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: **по состоянию на 01.10.2007г все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

**Месторождение полезных ископаемых: Средне-Балыкское (южная часть)**

номер лицензии: **ХМН 02137НЭ**

дата выдачи лицензии: **31.08.2007**

срок действия лицензии: **26.03.2016**

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 южную часть Средне-Балыкского нефтяного месторождения, расположенного в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 93.16 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Средне-Балыкского лицензионного участка (южная часть)**

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: **по состоянию на 01.10.2007 г все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

**Участок недр: Восточно-Салымский поисковый блок**

номер лицензии: **ХМН 02145НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.09.2007**

срок действия лицензии: **2020**

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-Салымский поисковый блок, расположенный в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 652.5 км<sup>2</sup>; на участке зарегистрировано 3 родовых угодья, зона историко-культурного назначения и промыслово-охотничье хозяйство**

вид лицензии: **геологическое изучение недр поиски и добыча нефти и газа в пределах Восточно-Салымского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **геологоразведочные работы; выполнение уровней добычи нефти и газа; 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: **по состоянию на 01.10.2007 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполнены.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

#### **Месторождение полезных ископаемых: Встречное**

номер лицензии: **ХМН 02144НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.09.2007**

срок действия лицензии: **10.01.2028**

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 Встречное нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 220,2 км<sup>2</sup>; на участке родовые угодья не зарегистрированы. Участок расположен на территории Юнг-Яхского лесничества Нефтеюганского лесхоза, где распространены кедровые леса (в кедровых лесах запрещаются рубки главного пользования). Вокруг водоемов выделяются водоохранные зоны**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Встречного лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **геологоразведочные работы; выполнение уровней добычи нефти и газа; 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: **по состоянию на 01.10.2007 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполнены**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

#### **Участок недр: Чупальское и Тапатьяхинское поднятия**

номер лицензии: **ХМН 02146НР**

дата выдачи лицензии: **07.09.2007**

срок действия лицензии: **25.11.2022**

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 Чупальское и Тапатьяхинское поднятия, расположенные в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 844,8 км<sup>2</sup>; на участке зарегистрировано 7 родовых угодий**  
вид лицензии: **геологическое изучение недр, поиски и добыча нефти и газа в пределах Чупальского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **поисково-разведочные работы; выполнение уровней добычи нефти и газа; 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: **по состоянию на 01.10.2007 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполнены**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

#### **Лицензионные участки ОАО «НК «Роснефть», расположенные в Томской области**

**Участок недр: Куль-Ёганский**

номер лицензии: **ТОМ 01183 НР**

дата выдачи лицензии: **28.08.2007**

срок действия лицензии: **01.12.2026**

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 Полуденное и Куль-Ёганское нефтяные месторождения, расположенные в Александровском районе Томской области; общая площадь участка 3763 км<sup>2</sup>.**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Куль-Ёганском участке недр**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **поисково-разведочные работы; выполнение уровней добычи нефти и газа; 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 01.10.2007 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполнены**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

**Участок недр: Северо-Пудинский**

номер лицензии: **ТОМ 01184 НР**

дата выдачи лицензии: **28.08.2007**

срок действия лицензии: **01.12.2026**

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 Калиновое, Северо-Калиновое и Нижнетабаганское нефтегазоконденсатные месторождения, расположенные в Парабельском районе Томской области; общая площадь участка 1284 км<sup>2</sup>.**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Северо-Пудинском участке недр**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **поисково-разведочные работы; выполнение уровней добычи нефти и газа; 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 01.10.2007 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполнены**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

#### **Лицензионные участки ОАО «НК «Роснефть», расположенные в Красноярском крае**

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»**

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 2000км<sup>2</sup>**

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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 462км<sup>2</sup>**

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 проектного документа 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 01.10.2007 г. выполняются все условия**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 2000км<sup>2</sup>**

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 01.10.2007 выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 1580км<sup>2</sup>**

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 км<sup>2</sup>; 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 01.10.2007 г. выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 2000км<sup>2</sup>**

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 2300км<sup>2</sup>; 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 01.10.2007 выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 604,8км<sup>2</sup>**

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 01.10.2007 г. выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Вадинский**

номер лицензии: **KPP 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 778км<sup>2</sup>**

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 км<sup>2</sup>; до 2008 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 100 км<sup>2</sup> 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 01.10.2007 г. выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 940км<sup>2</sup>**

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 01.10.2007 г. выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 880км<sup>2</sup>**

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 01.10.2007 г. выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Лебяжий**

номер лицензии: **КРР 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 2000км<sup>2</sup>**

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 01.10.2007 выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Нижнебаихский**

номер лицензии: **КРР 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 2000км<sup>2</sup>**

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 и 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 01.10.2007 выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Полярный**

номер лицензии: **КРР 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 2000км<sup>2</sup>**

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 01.10.2007 г. выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 2000км<sup>2</sup>**

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 и 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 01.10.2007 выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Туколандский**

номер лицензии: **KPP 13608 НП**

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 678км<sup>2</sup>**

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 01.10.2007 г. выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 3596км<sup>2</sup>**

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 01.10.2007 г. выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Аявинский**

номер лицензии: **KPP 01790 НР**

дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

срок действия лицензии: **01.07.2026**

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 расположен в Эвенкийском муниципальном районе Красноярского края**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Аявинском участке недр**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **поисково-разведочные работы; выполнение уровней добычи нефти и газа; 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 01.10.2007 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполнены.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Джелиндуконский**

номер лицензии: **KPP 01791 NP**

дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

срок действия лицензии: **01.07.2026**

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 расположен в Эвенкийском муниципальном районе Красноярского края**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Джелиндуконском участке недр**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **поисково-разведочные работы; выполнение уровней добычи нефти и газа; 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 01.10.2007 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполнены**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Оскобинский**

номер лицензии: **KPP 01792 NP**

дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

срок действия лицензии: **01.07.2026**

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 расположен в Эвенкийском муниципальном районе Красноярского края**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Оскобинском участке недр**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **поисково-разведочные работы; выполнение уровней добычи нефти и газа; 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 01.10.2007 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполнены**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Терско-Камовский**

номер лицензии: **КРР 01793 НР**  
дата выдачи лицензии: **04.09.2007**  
срок действия лицензии: **24.05.2023**  
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 расположен в Эвенкийском муниципальном районе Красноярского края**  
вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Терско-Камовском участке недр**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **поисково-разведочные работы; выполнение уровней добычи нефти и газа; 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 01.10.2007 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполнены**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

#### **Лицензионные участки ОАО «НК «Роснефть», расположенные в Иркутской области**

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 2400км<sup>2</sup>**  
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 01.10.2007 г. выполняются все условия**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 км<sup>2</sup>**

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 01.10.2007 г. выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 3474км<sup>2</sup>**

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 01.10.2007 г. выполняются все условия**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 2803км<sup>2</sup>**

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 01.10.2007 г. выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

**Лицензионные участки ОАО «НК «Роснефть», расположенные в Краснодарском крае (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 км<sup>2</sup>**

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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти выше проектного на107%, новый проектный документ находится на согласовании**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**  
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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти выше проектного на 75%**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**  
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 завешены 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: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**  
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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти ниже проекта на 20%**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**

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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти выше проектного на 20%, природного газа на 16%**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**

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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти ниже проекта на 83%**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup> 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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти ниже проекта на 53%**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup> 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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти выше проектного на 6%**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**  
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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти ниже проекта на 74%**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**  
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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти выше проектного на 86%**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**  
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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти выше проектного на 20%**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**  
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: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**  
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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти ниже проектного на 21%, новый проектный документ находится на согласовании**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**  
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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти ниже проекта на 5%**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**  
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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти ниже проектного на 4%, новый проектный документ составлен, направляется на согласование**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**  
вид лицензии: **добычу 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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти ниже проекта на 18%**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**

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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти выше проектного на 131%**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**

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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти выше проекта на 30%**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**

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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти ниже проекта на 64, %**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**  
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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти выше проекта на 11%**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**  
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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти ниже проекта на 6%**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**  
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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровни добычи газа выше проекта на 15%, конденсата – на 8%**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**  
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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти ниже проекта на 70%**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**

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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти выше проекта на 57%**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**

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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти выше проекта на 310%(+31т)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**

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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти выше проектного на 138%**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**

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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти выше проекта на 26%**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**

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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти выше проектного на 6%**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**

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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти ниже проекта на 25%**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**

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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти выше проектного на 28%**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 28,9 км<sup>2</sup>**

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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи газа ниже проекта на 15%, новый проектный документ находится на согласовании**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**

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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти выше проекта на 60%**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**

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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти выше проекта на 94%**  
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**

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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти ниже проектного на 17%**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**

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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти ниже проекта на 89%**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**

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:

**платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти ниже проекта на 25%**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**

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:

**платежи осуществляются в полном объеме, 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: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**

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:

**платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи газа ниже проектного на 18%**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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**

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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти выше проектного на 5%**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Узун**

номер лицензии: **КРД 03244 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **01.08.2007, по доп. соглашению к лицензии до 2030 г.**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 2,6 км<sup>2</sup>**

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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти ниже проектного на 23%**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**

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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти выше проектного на 13%**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**  
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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти выше проекта на 27%**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**  
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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти выше проекта на 17%**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**  
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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти ниже проекта на 63%**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**  
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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти выше проектного на 17%**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**

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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти ниже проектного на 17%**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**

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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти ниже проекта на 26%**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**

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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти ниже проекта на 99%, во 2 и 3 кварталах 2007 года добыча нефти не велась**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 км<sup>2</sup>**  
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: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи газа выше проекта на 22%**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Участок полезных ископаемых: **Славянско-Темрюкский**  
номер лицензии: **КРД 03241 НР**  
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**  
срок действия лицензии: **до 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 км<sup>2</sup>**  
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: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

**Лицензионные участки ОАО «НК «Роснефть», расположенные в Чеченской Республике (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 РФ «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает Андреевское месторождение 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; проведение сейсморазведки 100 п.км, бурение 1 разведочной скважины, пересчет и утверждение запасов, разработка и утверждение проектных документов по разработке, оформление уточненных границ горного отвода; проведение мониторинга окружающей среды; формирование ликвидационного фонда скважин; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **сейсморазведка в 2008 г., бурение в 2009-2010 гг.; пересчет и утверждение запасов в 2011 г.; в течение одного года с даты утверждения запасов утверждение проектного документа по разработке**

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 выполнена в 2004 году; проекты разработки подготовлены в 2003 и 2007 гг., горный отвод оформлен в 2005 году. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение объемов геологоразведочных работ, нарушение сроков подготовки проектных документов, несоблюдение проектных уровней добычи**

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 РФ «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Бенойское нефтяное месторождение. 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; пересчет и утверждение запасов, разработка и утверждение проектных документов по разработке, оформление уточненных границ горного отвода; проведение мониторинга окружающей среды; формирование ликвидационного фонда скважин; 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 в 2009 году; оформление горного отвода в 2005 году; ведется добыча свободного газа для нужд населения прилегающих сел; фактические объемы добычи свободного газа ниже уровней, установленных лицензионным соглашением. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр и переноса срока утверждения запасов на 2009 г.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **нарушение сроков подготовки проектных документов**

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 РФ «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает Брагунское месторождение 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; проект доработки в 2004 году, проект разработки по верхнему и нижнему мелу в 2006 г.; горный отвод оформлен в 2005 году; фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр и переноса срока утверждения запасов на 2008 г.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **нарушение сроков подготовки проектных документов**

Месторождение полезных ископаемых: **Гойт-Кортовское**

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 РФ «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Гойт-Кортовское месторождение 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 01.01.2006; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр и переноса срока утверждения запасов на конец 2008 г.**

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, горный отвод оформлен в 2005 году**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **нарушение сроков подготовки проектных документов**

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 РФ «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Горское месторождение. Общая площадь участка недр равна 918 га**

вид лицензии: **разведка и добыча 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 оформлен в 2005 году; в 2006 году начат ввод скважин в эксплуатацию. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр и переноса срока утверждения запасов на 2009 г.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **нарушение сроков подготовки проектных документов; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **Горячеисточненское**

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 РФ «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Горячеисточненское месторождение нефти. Общая площадь участка недр равна 4189 га**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Горячеисточненском 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; закончить строительство 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: **закончить строительство скважины в 2008 г., утвердить запасы 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 утвержден в ЦКР в 2003г.; проект разработки нижнемеловой залежи подготовлен в 2004 г.; в 2007г. подготовлен обновленный проект разработки месторождения, переоценка запасов по нижнемеловой залежи, 2003г.; переоценка запасов по верхнемеловой залежи в 2006г. Уровни добычи нефти выше лицензионных и проектных норм; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **нарушение сроков подготовки проектных документов, не выполнение проектных уровней добычи**

Месторождение полезных ископаемых: **Гудермесское**

номер лицензии: **ГРЗ 11111 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002 г.**

срок действия лицензии: **01.03.2022 г.**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст.10 Закона РФ «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемого в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Гудермесское месторождение нефти. 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: **сейсморазведка в 2008 г.; бурение скважины в 2009 г., утверждение запасов до 2010 г., 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: **сейсмические работы планируются в 2008 году; ; переоценка запасов по Западному Гудермесу-Петропавловскому участку в 2003 году; миоцена Гудермесского месторождения и в. мела Восточного Гудермеса в 2009 году; проект разработки по Западному Гудермесу-Петропавловскому уч-ку в 2004 году; проект разработки Западный Гудермес-Петропавловский участок 2007г; горный отвод в 2005 году; фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов, нарушение сроков подготовки проектных документов**

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 РФ «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемого в пользование: **участок недр общей площадью 414 га, имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Ильинское месторождение 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 1 разведочной скважины; 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 в 2008 г., переоценка запасов в 2009 г.; 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: в связи с обводнением по месторождению Ильинское добыча нефти не ведется, запасы по месторождению после пересчета будут изменены. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: нарушение сроков подготовки проектных документов, 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 РФ «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **участок недр общей площадью 98 га, имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Лесное 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; доразведка и утверждение 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: **до 2009 г. завершить доразведку и утвердить запасы**

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 изменены. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: нарушение сроков подготовки проектных документов; 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 РФ «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Мескетинское 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 освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **в 2009 г. расконсервировать и продолжить бурение скв., в 2010 г. утвердить запасы УВ сырья**

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; проект разработки в. мела в 2003 г. и 2007г (в плане ЦКР на утв. в декабре 2007г; горный отвод в 2005 году; добыча нефти по единственной эксплуатационной скважине не ведется в связи с необходимостью восстановления линии НГП. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **нарушение сроков подготовки проектных документов; 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 РФ «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Минеральное месторождение 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; проект разработки в. мела в 2004 году и в 2006г горный отвод в 2005 году; фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр и переноса сроков утверждения запасов на 2009 г.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **нарушение сроков подготовки проектных документов; 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 РФ «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Октябрьское 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 01.01.2006; 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 в 2005 году; по н.мелу в 2007 году; проект разработки в.мела в 2003г. и 2006 году; горный отвод в 2005 году; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр и переноса сроков утверждения запасов на 2009 г.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **нарушение сроков подготовки проектных документов; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам 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 РФ «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Правобережное 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**

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; проект разработки в.мела в 2003, н.мела в 2005 году, проект разработки верхне- и нижнемеловых залежей в 2007г; горный отвод в 2004**

году; фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр и переноса сроков утверждения запасов на 2008 г.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: нарушение сроков подготовки проектных документов; 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 РФ «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Северо-Брагунское месторождение 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 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: **пробурить в 2006г одну разведочную скважину, переоценка запасов до 01.01.10г. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр**

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.; проект разработки в. мела в 2003 году и в 2006г, горный отвод в 2004 году; 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. Окончание бурения планируется до конца 2007 г.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **нарушение сроков подготовки проектных документов; 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 РФ «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, имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Северо-Джалкинское месторождение 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; сейсморазведочные работы, 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: сейсморазведка 2008 г., бурение в 2010-2011 гг.; переоценка запасов в 2011 г.; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр.

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; проект разработки в. мела в 2003 и 2007 году (в плане ЦКР на утв. в декабре 2007г.; горный отвод в 2005 году; после окончания работ по забурированию второго ствола с 12 августа 2007г ведется добыча нефти (К2)

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: нарушение сроков подготовки проектных документов; 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 РФ «О недрах»

основания выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Северо-Минеральное месторождение 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 скважины

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., горный отвод в 2004 году; 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: нарушение сроков подготовки проектных документов; 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 РФ «О недрах»

основания выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр имеет статус горного отвода расположен на территории Старопромысловского района г. Грозного Чеченской Республики и включает в себя Старогрозненское месторождение 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: **переоценка запасов 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, по миоцену в 2006- 07гг. (выполняется), проект разработки н.мела в 2002 и 2006 году, миоцена в 2005 г.; горный отвод в 2004 году; фактические объемы добычи нефти выше лицензионных и проектных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **нарушение сроков подготовки проектных документов; 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 РФ «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Ханкальское месторождение 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; 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: **сроки переоценки запасов 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 по в. мелу в 2006 году; проект разработки в. мела в 2007 году, горный отвод в 2004 году; фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **нарушение сроков подготовки проектных документов; 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 РФ «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики, включает Хаян-Корттовское нефтяное месторождение, площадь участка недр составляет 5300 га**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Хаян-Корттовском 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**

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; проект разработки верхне- и нижнемеловых залежей в 2007г; горный отвод в 2005 году; фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр и переноса срока утверждения запасов на 2009 г.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **нарушение сроков подготовки проектных документов; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **Червленое**

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 РФ «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Червленое месторождение нефти, площадь участка недр равна 909 га**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Червленом 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; проект разработки верхнемеловой залежи в 2007г; горный отвод в 2005 году; фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **нарушение сроков подготовки проектных документов; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **Эльдоровское**

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 РФ «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Эльдаровское 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**

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; н. мела в 2007 году; проект разработки в. мела в 2003г. и 2006 году; горный отвод в 2005 году; фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр и переноса срока утверждения запасов на 2009 г.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **нарушение сроков подготовки проектных документов; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

#### **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**

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**

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 01.10.2007 все условия выполняются. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 распологается 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 01.10.2007 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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<sub>б2</sub> пласт нижнего мела, маастрихтский ярус верхнего мела, хадумская свита палеогена; две залежи нефти (I<sub>б2</sub> 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 01.10.2007 все условия выполняются. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: 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 VIII<sub>2+3+4</sub> 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 2008 году

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионного соглашения

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 1б<sub>1+2</sub> пластам нижнего мела. Коллекторами в нижнемеловых отложениях являются песчаники и алевролиты**

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**

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 01.10.2007 все условия выполняются. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 1б<sub>1+2</sub> 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 01.10.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Утвержден новый ПТД ЦКР Роснедра, протокол 05.09.2007 г. № 4075**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 01.07.10.2007 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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<sub>α</sub>, VIII<sub>1+2+4</sub>, I<sub>a+b</sub> 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**  
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 01.10.2007 все условия выполняются. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 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 16<sub>3</sub>, 16<sub>2</sub>, 16<sub>1</sub> пластам (на основной северной складке поднятия) и к 16<sub>1</sub> пласту нижнего мела на южной складке поднятия; коллекторами в нижнемеловых отложениях являются песчаники, алевролиты; 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**

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 2008 году**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 месторождении Владимировское составляет 3014,3 га и представлена пастбищами;**

промышленная нефтеносность связана с продуктивными пластами VIII<sub>1-2</sub>, VIII<sub>3</sub>, VIII<sub>4</sub>, IX<sub>a</sub>+IX<sub>2</sub> 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**

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 01.10.2007 все условия выполняются. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 пласте 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, 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 01.10.2007 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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, V<sub>1</sub> пласте средней юры, IX, VIII<sub>2-4</sub> пластах нижнего мела, маастрихтском ярусе верхнего мела. Признаки нефти установлены в XII пласте нижнего мела. Промышленные запасы газа установлены в III<sub>5</sub> и IV<sub>2</sub> 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 01.10.2007 все условия выполняются. Утвержден новый ПТД ЦКР Роснедра, протокол 12.07.2007 г. № 4030

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионного соглашения

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 Нефтекумска 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 маастрихтском ярусе верхнего мела, в VII<sub>1</sub>, VII<sub>2</sub>, 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 01.10.2007 все условия выполняются. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионного соглашения

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 VIII<sub>2+3</sub> пластам нижнего мела и маастрихтскому ярусу 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; 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 30 км на юго-восток от г. Нефтекумск, 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<sub>a</sub> 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; 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 01.10.2007 год ведется добыча. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 Нефтекумск. Площадь горного отвода располагается в 110 км к северо-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 VIII<sub>2</sub> 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; 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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. Нефтекумск, в 50 км к юго-востоку от железнодорожной станции Будённовск. 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 и хадумской свит палеогена. Залежь нефти 1 пласта нижнего мела связана с песчаными пропластками Ia и 1b<sub>2</sub>, не совпадающими в плане. Две залежи нефти (Ib<sub>2</sub> 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; 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 01.10.2007 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 месторождения являются: нижнетриасовые (нефтекумская свита), среднетриасовые (новоколодезная свита, пласт А), средне - нижнеюрские (V<sub>1</sub>, V<sub>4</sub>, VI, VI<sub>2</sub> пласты), верхнеюрские (III<sub>α</sub>, III<sub>1</sub>, III<sub>2</sub> пласты), нижнемеловые (VIII, IX<sub>α</sub>, 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, сцементированные 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 01.10.2007 все условия выполняются. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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; 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 01.10.2007 все условия выполняются. Утвержден новый ПТД ЦКР Роснедра, протокол 12.07.2007 г. № 4030**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 б<sub>1+2</sub> и I б<sub>3</sub> 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; 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 01.10.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Утвержден новый ПТД ЦКР Роснедра, протокол 05.09.2007 г. № 4076**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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. Нефтекумск. Общая площадь горного отвода на Пушкарском месторождении составляет 4215,6 га и представлена пастбищами. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе месторождения являются отложения: нефтекумской свиты нижнего триаса; нижнеюрские (VII<sub>5</sub> – VII<sub>1</sub> пласты); верхнеюрские (III<sub>2</sub>, Ш<sub>a+1</sub> пласты); нижнемеловые (XII, VIII<sub>2+3+4</sub>, VIII<sub>1</sub> 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; 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 01.10.2007 все условия выполняются. Утвержден новый ПТД ЦКР Роснедра, протокол 12.07.2007 г. № 4030**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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; 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 01.10.2007 все условия выполняются. Утвержден новый ПТД ЦКР Роснедра, протокол 12.07.2007 г. № 4030**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 VIII<sub>2</sub> 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; 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 01.10.2007 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: не выполнение условий лицензионного соглашения

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 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, установленных 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 01.10.2007 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: не выполнение условий лицензионного соглашения

Месторождение полезных ископаемых: **Ковыльное**

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 Ковыльное 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 Ковыльного 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 01.10.2007 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 V<sub>1-2</sub> пластам средней юры, I и III<sub>3</sub> пластам верхней юры, XIII, XI, IX<sub>1</sub> пластам нижнего мела; залежи газоконденсата - к III<sub>2-3</sub> пластам верхней юры и VIII<sub>4</sub> 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 утвержденных 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 01.10.2007 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 Нефтекумска. 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 (V<sub>1-4</sub> пласты), верхнеюрские (III, I пласт), нижнемеловые (XIII, XI, X, IX<sub>α</sub>+IX, VIII<sub>1-4</sub> 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; 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 01.10.2007 все условия выполняются. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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. Нефтекумска 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<sub>а</sub>, 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 01.10.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Утвержден новый ПТД ЦКР Роснедра, протокол 05.09.2007 г. № 4077**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 01.10.2007 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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, VIII<sub>3</sub> и VIII<sub>1</sub> 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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 анизийскому ярусу среднего триаса, признаки нефти получены из кровельной части нефтекумской свиты нижнего триаса** вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Совхозного 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 третьем квартале месторождение начало разрабатываться. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 01.10.2007 все условия выполняются. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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. 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 Ia и XIII пластах нижнего мела. Структура месторождения двухкупольная. К северному куполу приурочена залежь XIII пласта нижнего мела, к южному - залежь основного объекта разработки – Ia пласта нижнего мела  
вид лицензии: добыча нефти и газа и геологическое доизучение Курган-Амуского 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 01.10.2007 все условия выполняются. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионного соглашения

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 803,17 га и представлена пастбищами. Вскрытый глубоким разведочным бурением разрез месторождения представлен отложениями палеозоя, мезозоя и кайнозоя. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе являются песчаники V<sub>1</sub> 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 01.10.2007 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: не выполнение условий лицензионного соглашения

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. Нефтекумск. 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 01.10.2007 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 Нефтекумск. Общая площадь горного отвода -707,8 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи природного газа приурочены к IV<sub>6</sub><sup>a</sup> и IV<sub>6</sub><sup>б</sup> 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 нефти 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: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

## **Лицензионный участок ОАО «НК «Роснефть», расположенный в Самарской области**

Участок недр: **Маланинский**

номер лицензии: **СМР 01295 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.08.2007**

срок действия лицензии: **04.02.2024**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **статья 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Самарской области, имеет статус горного отвода, площадь 700 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод с последующей закачкой в нефтяные пласты для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в поглощающие горизонты**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **Бурение поисковых скважин общим метражом 23300 м на Пестравской структуре и в районе неизученной площади; Составление проектов пробной эксплуатации и обустройство подготовленных к разработке месторождений и проведение их пробной эксплуатации; Разработка проектов пробной эксплуатации и обустройства на период пробной эксплуатации участка недр, с учетом выявленных месторождений, в установленном порядке; Составление технологической схемы на разработку вновь выявленных месторождений не позднее 1 года по окончании их пробной эксплуатации; Уточнение границ горного отвода с обоснованием границ участка (каждого месторождения) в соответствии с технологическими схемами на разработку месторождений и принятыми на Государственный баланс запасами производится в усыновленном порядке и оформляется дополнительным соглашением к данной лицензии**  
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 01.10.2007 г. выполняются все условия** **Пробурено 19396 метров поисково-разведочного метража. В районе неизученной площади выявлены Летовское, Хребтовое, Агинское и Волковское месторождения. Пробная эксплуатация ранее подготовленных месторождений проведена в соответствии с Проектом пробной эксплуатации группы месторождений Маланинского участка недр. На период пробной эксплуатации Летовского и Хребтового месторождений составлены ППЭ. Составлены технологические схемы на разработку Маланинского, Анютинского, Ежовского, Красноармейского, Буролатского, Летовского месторождений. Получены документы, удостоверяющие границы горных отводов Маланинского, Анютинского, Ежовского, Красноармейского, Буролатского, Летовского и Хребтового месторождений**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **нарушение сроков подготовки проектных документов, срока ввода месторождений в разработку, проектных уровней добычи**

## **Лицензионный участок ОАО «НК «Роснефть», расположенный на шельфе Охотского моря**

Участок недр: **Лебединский**

номер лицензии: **ШОМ 14145 НП**

дата выдачи лицензии: **04.07.2007**

срок действия лицензии: **12.05.2012**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в пределах Северо-Восточного шельфа Охотского моря, участок имеет статус геологического отвода площадью 22,78 км<sup>2</sup>; в пределах участка находятся места нагула серых китов охотско-корейской популяции, занесенной в Красную книгу РФ и список Международного союза охраны природы**

вид лицензии: **для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на участке Лебединский**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2008 году разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке Лебединский»;**

**в 2009 году выполнить 23 км<sup>2</sup> сейсморазведочных работ 3Д; в 2011 году пробурить поисково-оценочную скважину; в 2012 году пробурить поисково-оценочную 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 01.10.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

#### **Лицензионный участок ОАО «НК «Роснефть», расположенный на шельфе Черного моря**

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 км<sup>2</sup>**

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 км<sup>2</sup> 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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

#### **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 км<sup>2</sup>**

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 км<sup>2</sup> сейсморазведочных работ 3Д; в 2006 году выполнить 1000 км<sup>2</sup> 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 01.10.2007 условия лицензионного соглашения выполнены не в полном объеме. Готовятся материалы на внесение изменений в лицензионное соглашение**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

#### **Недропользователь - ОАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**

Участок недр: **Восточно-Шмидтовский**

номер лицензии: **ШОМ 13313 НП**

дата выдачи лицензии: **06.10.2005**

срок действия лицензии: **30.11.2010**

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 км<sup>2</sup>**

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 не менее 1500 км<sup>2</sup> сейсморазведочных работ ЗД; в 2006 году выполнить не менее 1000 км<sup>2</sup> сейсморазведочных работ ЗД; в 2007 году выполнить не менее 1000 км<sup>2</sup> сейсморазведочных работ ЗД и пробурить поисковую скважину; в 2008 году пробурить одну поисковую скважину; в 2009 году пробурить не менее двух поисковых скважин**

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 01.10.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

#### **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 км<sup>2</sup>**

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 км<sup>2</sup> сейсморазведочных работ ЗД; 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 01.10.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

#### **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»**  
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: **по состоянию на 01.10.2007 месторождение не разрабатывается по причине малого дебита скважины**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 г все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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: **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: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 в 1 полугодии выполнены; по состоянию на 01.10.2007 года скв №1 полностью обводнилась, скв. № 2 в консервации**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 г все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 2007 году добыча не планировалась**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 г все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 г все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 г все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 г все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 г все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 г все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 г все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 г все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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: **месторождение не разрабатывается по причине аварии в эксплуатационной скважине**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 г все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 г все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 г все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 по причине технических неполадок**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 г все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 г все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 г все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 г все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 г все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 г все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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: **не выполняется по причине аварии в эксплуатационной скважине**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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: **не выполняются, площадь не введена в разведку**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 623км<sup>2</sup>**

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 км<sup>2</sup>; 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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

### **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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 сейсморазведочные 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 2011г 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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 сейсморазведочные работы в объеме 40 пог.км; в 2007 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 30 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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

#### **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 км<sup>2</sup>**

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 01.10.2007 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.**

#### **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: НДС; регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.10.2007 все обязательства выполняются согласно лицензионному соглашению. Подана заявка на переоформление лицензии на ОАО «НК «Роснефть»**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

#### **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 01.10.2007 выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **нет**

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 01.10.2007 выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

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 01.10.2007 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 га**  
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 01.10.2007 г. выполняются все условия**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **нет**

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 имеют дочерние общества ОАО «НК «Роснефть» выданы в нарушение действующего законодательства, то такие лицензии будут отозваны. Утрата какой-либо такой лицензии может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании в целом.

## б) Переработка полезных ископаемых

Основные средства, используемые для переработки, и/или контрагенты, привлекаемые для переработки:

### Переработка нефти:

#### Туапсинский нефтеперерабатывающий завод:

ООО «РН – Туапсинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2007 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 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/м<sup>3</sup> с содержанием серы 0,54-0,57 % мас.

На ООО «РН-Туапсинский НПЗ» 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.

В III квартале 2007 года объем переработки на ООО «РН-Туапсинский НПЗ» составил 1 317,6 тыс. тонн.

#### Комсомольский нефтеперерабатывающий завод:

ООО «РН – Комсомольский НПЗ» 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 01.01.2007 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 6,5 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 1 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 нефтей плотностью 848 кг/м<sup>3</sup>.

На ООО «РН- Комсомольский НПЗ» 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)

В III квартале 2007 года объем переработки на ООО «РН-Комсомольский НПЗ» составил 1 822 тыс. тонн.

**Ачинский нефтеперерабатывающий завод:**

ОАО «АНПЗ» ВНК относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2007 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) - 6,5 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 году.

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 «Aхens». 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/м<sup>3</sup> 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 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).

В III квартале 2007 года объем переработки на ОАО «АНПЗ ВНК» составил 1 781,26 тыс. тонн.

#### Новокуйбышевский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с глубокой схемой переработки нефти.

На 01.01.2007 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 BASF.

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 тоон 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 электроэнергетики – 24 МВт (2 турбогенератора по 12 МВт).

В качестве сырья первичных процессов используются сернистые Самарские, Удмуртские и Западная-Сибирская нефти плотностью 850-870 кг/м<sup>3</sup> с содержанием серы до 1,8 % масс.

На ОАО «Новокуйбышевский 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.

В III квартале 2007 года объем переработки на ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» составил 1 551,62 тыс. тонн.

**Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод:**

ОАО «Куйбышевский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2007 г. мощность по первичной переработке нефти составила 6,997 млн. тонн/год. В качестве сырья первичных процессов ОАО «КНПЗ» используется смесь Западно-Сибирской, Оренбургской и Самарской нефти плотностью 865 кг/м<sup>3</sup> 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.ВНИПНефть и сдана в эксплуатацию в 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 ≈ 70 м<sup>3</sup>/час.
6. Установка Л-35-11/1000 предназначена для получения высокооктанового компонента автомобильных бензинов и водородсодержащего газа в результате каталитических превращений низкооктановых бензиновых фракций (80-180<sup>0</sup>С). 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 (80-180<sup>0</sup>С; 35-205<sup>0</sup>С). 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, газофракционирующей 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% N<sub>2</sub> (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. Газофракционирующая 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 сероводородосодержащего углеводородного газа (УОКСУГ) предназначена для моноэтаноламиновой очистки от сероводорода и компримирования факельного сероводородосодержащего 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 термокрекинга 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» в III 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;
- бензин автомобильный Супер -98;
- прямогонный бензин;
- дизельное топливо летнее;
- топливо дизельное летнее экологически чистое (ДЛЭЧ);
- дизельное топливо зимнее;
- мазут топочный М-100;
- сера техническая жидкая сорт 9998;
- сера техническая комовая сорт 9950;
- сырьё для производства кровельных кровельных битумов.

В III квартале 2007 года объем переработки на ОАО «Куйбышевский НПЗ» составил 1 342,1 тыс. тонн.

#### Сызранский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «Сызранский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2007 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 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 газодифракционирования ГФУ принята в эксплуатацию в 1963 г., установка компрессии прямогонных газов КПГ 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 нефтей Западно-Сибирского, Ставропольского, Ульяновского месторождений плотностью 848-852 кг/м<sup>3</sup> 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.

В III квартале 2007 года объем переработки на ОАО «Сызранский НПЗ» составил 1 669,36 тыс. тонн.

#### 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). На 01.01.07 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 13,395 млн.т/год;
- 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.

В III квартале 2007 года объем переработки на ОАО «АНХК» составил 1 594,37 тыс. тонн.

#### Стрежевской нефтеперерабатывающий завод

ООО «Стрежевской НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2007 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. введён 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/м<sup>3</sup> 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.

В III квартале 2007 года объем переработки на ООО «Стрежевской НПЗ» составил 40,15 тыс. тонн.

#### Переработка газа:

##### Отраденский газоперерабатывающий завод

Основной деятельностью ЗАО «Отраденский ГПЗ» является переработка попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов ОАО «Самаранефтегаз» и технологической углеводородной смеси с нефтедобывающих промыслов ОАО «Оргенбургнефть» (ОАО «ТНК-ВР Холдинг»).

Комплекс технологических установок, входящих в состав завода, обеспечивает подготовку, компримирование, отбензинивание газа методом низкотемпературной конденсации, налив ШФЛУ в ж/д цистерны, получение серы методом Клауса из кислых газов, образующихся в результате очистки газа от сероводорода и углекислоты.

Состав основных технологических установок:

- Установки подготовки газа:

- Газомерный и газораспределительный пункты с приемными сепараторами. Проектная мощность производства – 1 100 млн. м3/год;
- Установка очистки нефтяного газа от сероводорода и углекислоты Р-0,15 МПа. Проектная мощность производства – 177,5 млн. м3/год;
- Установка очистки нефтяного газа от сероводорода и углекислоты Р-0,4 МПа. Проектная мощность производства – 142 млн. м3/год;
- Установка адсорбционной осушки и очистки попутного нефтяного газа от сернистых соединений. Проектная мощность производства – 305 млн. м3/год;
- Установка получения серы (1 очередь). Проектная мощность производства – 3 200 т./год.

- Установки переработки газа:

- Сепараторное отделение. Проектная мощность производства – 1 100 млн. м3/год;
- Установка дезанизации нестабильного бензина. Проектная мощность производства – этан – 168 тыс. тонн/год, ШФЛУ – 342 тыс. тонн/год;
- Узел НТК - 5°C с аммиачной холодильной установкой. Проектная мощность производства – 6 млн. ккал/час;
- Аммиачная холодильная установка (НТК - 25°C). Проектная мощность производства – 363 млн. м3/год.

- Газокомпрессорный участок. Проектная мощность производства – 1 100 млн. м3/год;

- Участок по эксплуатации товарного парка и газопроductопроводов:

- Бензопровод «ОГПЗ-ННХК» Дн=273 мм. L=114 км. Проектная мощность производства – 894,3 тыс. тонн/год;
- Газопровод «ПКС-ОГПЗ». Проектная мощность производства – 200 млн. м3/год;
- Товарный парк. Проектная мощность производства – ШФЛУ 546 тыс. тонн/год;
- Товарный парк и комплекс ж/д эстакады. Проектная мощность производства – 391,6 тыс. тонн/год ШФЛУ по ж/д эстакаде.

Общество оказывает услуги по переработке попутного нефтяного газа и транспортировке продуктов переработки. В процессе хозяйственной деятельности в течение 3 квартала 2007 года принято и реализовано:

- переработка давальческого сырья, в объеме 69 750 тыс. м3 на сумму 99 165,1 тыс. руб.;
- услуги по транспортировке, хранению и отпуску ШФЛУ, в объеме 57 259,711 тонн на сумму 13 218,4 тыс. руб.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа получены следующие виды продукции:

- ШФЛУ, ТУ 38.101524-93, в объеме 26 128,82 тонн;
- Фракция этановая, ТУ 0272-022-00151638-99, в объеме 5 900 тонн;
- Сера техническая газовая комовая, ГОСТ 127.1-93, в объеме 106 тонн;
- Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам, ОСТ 51.40-93, в объеме 43 139 тыс. м3.

##### Нефтегорский газонефтеперерабатывающий завод

ЗАО «НГПЗ» относится к заводам топливного профиля с простым циклом переработки сырья. Сырьем является попутный нефтяной газ и технологическая углеводородная смесь. Поставщиками сырья являются ОАО «Самаранефтегаз» и ОАО «Оренбургнефть».

Проектная мощность завода составляет 730 млн. м3/год.

В состав ЗАО «НГПЗ» входят следующие установки:

- ППС, ГРП, склад метанола и одоранта;

- «Очистка газа от сероводорода и двуокиси углерода»;
- «Получение элементарной серы»;
- Газокомпрессорная установка;
- «Осушка газа и НТК»;
- «Деэтанализация бензина»;
- «Получение холода».

Завод выпускает следующую продукцию:

- фракция широкая легких углеводородов – ШФЛУ марка А, ТУ 38-101524-93;
- фракция этановая марки Б, ТУ 0272-022-00151638-99;
- сухой отбензиненный газ, ОСТ-51.40-93;
- сера техническая газовая комовая, ГОСТ 127.1-93-127.5-93.

За отчетный период – 3 квартал 2007 года объем переработки составил – 64,943 млн. м3, в том числе, от ОАО «Самаранефтегаз» - 29,697 млн. м3, от ОАО «Оренбургнефть» - 35,246 млн. м3.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа получены следующие виды продукции:

- ШФЛУ в объеме 56,715711 тонн;
- Фракция этановая, в объеме 9,807 тонн
- Сухой отбензиненный газ, в объеме 27,164 млн. м3;
- Сера техническая газовая комовая, в объеме 494 тонн.

в) Сбыт продукции

Наличие разрешений государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

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 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 ближнее зарубежье.

Единый для всех процент поставок нефти в на экспорт определяется как отношение пропускных способностей системы магистральных нефтепроводов к заявленному компаниями объёму сдачи нефти в систему.

На основании данных о пропускных возможностях системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на различных направлениях Федеральное агентство по энергетике и Минпромэнерго 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 внесенное 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.

### **3.3. Планы будущей деятельности эмитента**

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:

В настоящее время действующей стратегией ОАО «НК «Роснефть» является «Стратегия развития ОАО «НК «Роснефть» на период до 2020 года», которая была принята Компанией в 2002 году. В настоящее время в связи с приобретением большого количества новых активов и с глобальным изменением тенденций в мировой экономике и нефтегазовом секторе готовится новая 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.

Цели новой стратегии направлены на завоевание лидерских позиций Компании как с точки зрения масштабов бизнеса, так и с точки зрения его эффективности.

Стратегический рост в нефтедобыче связывается с продолжением интенсивной разработки месторождений в Ханты-Мансийском автономном округе и Тимано-Печоре, освоением новых нефтегазодобывающих районов на шельфе Охотского моря (проекты «Сахалин 1, 3, 4 и 5»). Основное развитие нефтедобычи планируется в Восточной Сибири (Банкорская группа месторождений, Юрубчено-Тохомское, Верхнечонское месторождения и другие месторождения Красноярского края).

Политика ОАО «НК «Роснефть» в области нефтепереработки 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 российских регионах, включая такие быстро развивающиеся рынки, как г. Москва и г. Санкт-Петербург. Это позволит значительно увеличить реализацию нефтепродуктов мелким оптом и в розницу, тем самым увеличить эффективность продаж.

Реализация стратегических задач невозможна без использования Компанией новейших технологий как в геологоразведке и разработке, так и в нефтепереработке и маркетинге.

Компания считает одной из важнейших стратегических задач привлечение и воспитание высококвалифицированных кадров.

Компания планирует выйти на лидирующие позиции с точки зрения обеспечения безопасности и экологической чистоты производства.

### **3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях**

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.

Президент ОАО «НК «Роснефть» является Председателем Российского национального Комитета по Мировым нефтяным конгрессам.

ОАО «НК «Роснефть» - член Российского национального Комитета по Мировым нефтяным конгрессам с 1998 года.

#### 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 Азиатско-Тихоокеанском регионе (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 признанный статус представителя Российской Федерации в международных организациях 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.

#### 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.

РСПП учрежден в декабре 1991 года.

Президентом Российского союза промышленников и предпринимателей в сентябре 2005 года Правлением РСПП избран Шохин Александр Николаевич.

Президент ОАО «НК «Роснефть» является членом Правления РСПП.

ОАО «НК «Роснефть» является членом РСПП с 31 мая 1996 года.

#### 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.

Президент ОАО «НК «Роснефть» С.М. Богданчиков является членом Коллегии Торгово-промышленной палаты Российской Федерации.

ОАО «НК «Роснефть» является членом Торгово-Промышленной палаты Российской Федерации с 2003 года.

**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.

Представители ОАО «НК «Роснефть» входят в бюро Совета попечителей Российского Государственного университета нефти и газа им. И. М. Губкина.

Компания является членом Совета попечителей Российского Государственного университета нефти и газа им. И. М. Губкина с 1992 года.

**Российско-Канадский деловой Совет**

Российско-Канадский деловой Совет был создан в результате соглашения между Российским союзом промышленников и предпринимателей (работодателей) (РСПП) 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. Представитель Эмитента входит в рабочую группу по энергетике.

ОАО «НК «Роснефть» является членом Российско-Канадского делового совета с 2005 г.

**Союз нефтеэкспортеров России (СОНЭК)**

Союз нефтеэкспортеров России (СОНЭК) является некоммерческой организацией созданной в целях содействия развитию и укреплению внешнеэкономического сотрудничества предприятий, объединений и организаций Российской Федерации с зарубежными организациями и фирмами, координации такого сотрудничества и повышению эффективности.

СОНЭК учрежден в ноябре 1994 года. В настоящее время СОНЭК объединяет около 30 компаний, нанимающих ведущее место в российском экспорте нефти и нефтепродуктов.

Органами управления СОНЭК являются Общее собрание членов и Совет директоров, также исполняющий функции Правления. Совет директоров возглавляется Председателем и Сопредседателем СОНЭК.

Председателем СОНЭК в 2007 году избран Иван Матеров.

ОАО «НК «Роснефть» является членом СОНЭК с августа 2007 года.

Результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента существенно не зависят от иных членов промышленных, банковских, финансовых групп, холдингов, концернов, ассоциаций, в которых участвует Эмитент.

**3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента**

3.5.1. 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 операторов по добыче 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%

3.5.2. 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 операторов по добыче 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%

3.5.3. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «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

3.5.4. 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 операторов по добыче 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%**

3.5.5. 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 операторов по добыче 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%

3.5.6. 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 операторов по добыче 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%

3.5.7. 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 операторов по добыче 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%

3.5.8. 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 Альвиевич**

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**8. Рассуханов Усман Абдул-Азиевич**

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**9. Мамакаев Салман Адланович**

Год рождения: 1960

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

3.5.9. 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. Сидней Рэндалл Уитт – 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**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Сидней Рэндалл Уитт – Генеральный директор**

**Год рождения: 1951**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.10. 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. Махачев Долгат Гаджиевич**

**Год рождения: 1963**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**5. Махачева Аят Магомедовна**  
Год рождения: 1965  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**6. Рыжкова Тамара Антоновна**  
Год рождения: 1950  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**7. 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

3.5.11. 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%**

**3.5.12. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «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. Нападковский 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

3.5.13. 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%

3.5.14. 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. Патютько 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:

**Патютько Иван Николаевич – Генеральный директор**

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.15. 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%

3.5.16. 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%

3.5.17. 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

3.5.18. 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

3.5.19. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 369115, Карачаево-Черкесская Республика, с. Знаменка, ул. Мира, д. 1 Б**

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%

3.5.20. 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. Ким Наталья Леонидовна  
Год рождения: 1965  
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%

3.5.21. 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: 1965

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%

3.5.22. 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

3.5.23. 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: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт**  
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 Сафиуллинович**

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

3.5.24. 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%

3.5.25. 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

3.5.26. 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

3.5.27. 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. Вотинев 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%

3.5.28. 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**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Угольников Евгений Сергеевич – и.о. конкурсного управляющего**

Год рождения: 1962

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.29. 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%.**

3.5.30. 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 «Роснефть Интернейшнл Лтд.»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 % уставного капитала КОО «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 «Роснефть Интернейшнл Лтд.» не предусмотрен**

3.5.31. 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 ряда дочерних обществ Эмитента**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

**2. 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: 0,0002%  
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

3. Чернов Иван Николаевич  
Год рождения: 1938  
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%  
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

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%

3.5.32. 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

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. Лучкин Олег Юрьевич

Год рождения: 1973

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

4. Лазарев Петр Иванович

Год рождения: 1967  
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,001%  
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,001%

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

3.5.33. 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: **100% 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%**.

3.5.34. 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**

3.5.35. 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**

3.5.36. 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: **100% уставного капитала ЗАО «РН-Астра»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% 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%**

3.5.37. 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**

3.5.38. 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**

3.5.39. 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%**

3.5.40. 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 – Председатель ликвидационной комиссии**

**Год рождения: 1955**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.41. 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**

3.5.42. 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:

**1. Сапронов Александр Алексеевич – Председатель Совета директоров**

**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**

**3. Г-н Мартин Ферстл**  
Год рождения: 1961  
Доли в уставном капитале 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:

**Юэн Маклауд – Президент**  
Год рождения: 1952  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.43. 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. Богданов Дмитрий Евгеньевич**  
Год рождения: 1958  
Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0006%**  
Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0006%**

**3. Караганов Сергей Васильевич**  
Год рождения: 1958  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Медников Владимир Александрович**  
Год рождения: 1955  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Бурима Сергей Николаевич**  
Год рождения: 1957  
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**

3.5.44. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов»**

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

Место нахождения: **129594, г. Москва, Суцевский 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: 0,0012%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0012%**

**2. Барановский Анатолий Иванович**

**Год рождения: 1942**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0025%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0025%**

**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. Лазарев Петр Иванович**

**Год рождения: 1967**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,001%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,001%**

**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  
Год рождения: 1967  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.45. 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: **Освоение газовых месторождений на Арктическом шельфе России**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Кабанов Николай Иванович – Председатель Совета директоров**

**Год рождения: 1952**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**2. Минчева Наталья Александровна**

**Год рождения: 1974**

**Доля в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доля 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. Сироткин Михаил Владимирович**

**Год рождения: 1972**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**5. Вовк Владимир Степанович**

**Год рождения: 1944**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**6. Басарыгин Михаил Юрьевич**

**Год рождения:**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**7. Шашкова Наталья Шахнуровна**

**Год рождения:**

**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**

3.5.46. 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: **Издательская деятельность**

Описание значения такого общества для деятельности Эмитента: **Получение дополнительного дохода**

Персональный состав Совета директоров общества: **Полномочия Совета директоров прекращены Решением Арбитражного суда Краснодарского края с 26.04.2006 г.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Предусмотренный Уставом ОАО «Роснефтимпекс НК Роснефть» коллегиальный исполнительный орган – Правление не избирался**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Краснов Сергей Николаевич – Конкурсный управляющий**

**Год рождения: 1959**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.47. 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. Клиничев 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

3.5.48. 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**

3.5.49. 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%**.

3.5.50. 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**

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. Смарт 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 Файзуллович – Генеральный директор**

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.51. 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**

3.5.52. 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**

3.5.53. 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%**

3.5.54. 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**

3.5.55. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Дальтрансгаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Дальтрансгаз»**

Место нахождения: **680000, Хабаровский край, г. Хабаровск**

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: 19**

**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**

3.5.56. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Трубопроводный Консоциум «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 дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему 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**

**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: 1958**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.57. 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**

3.5.58. 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**

3.5.59. 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 Дунцзинь – 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**

**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

3.5.60. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Охинская ТЭЦ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «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 ОАО «Охинская ТЭЦ»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **87,52% уставного капитала ОАО «Охинская ТЭЦ»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **87,52% обыкновенных именных акций ОАО «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 ОАО «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

3.5.61. 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

3.5.62. 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 дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «Пурсатком»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **49% уставного капитала ООО «Пурсатком»**

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 передачи данных**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «Пурсатком» обеспечивает внутривыпускную 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

3.5.63. 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 Совета 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

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

**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

3.5.64. 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 дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «Охабанк»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **33,40% уставного капитала ООО «Охабанк»**

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 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: 1959  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. **Сидоренко Татьяна Борисовна**  
Год рождения: 1966  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. **Костюченко Дмитрий Евгеньевич**  
Год рождения: 1965  
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

3.5.65. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Сахалиморнефтегаз-Шельф»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Сахалинморнефтегаз-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 «Сахалинморнефтегаз-Шельф»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ЗАО «Сахалинморнефтегаз-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%**

3.5.66. 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: **Предусмотренный уставом персональный состав Совета директоров ЗАО «Сахалинморнефтегаз» не избран**

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%**

3.5.67. 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**

3.5.68. 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 дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «Ю-Кубань»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего 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:

**Сафронов Алексей Иванович – Генеральный директор**

**Год рождения: 1961**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00006%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00006%**

3.5.69. 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**

3.5.70. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «НК «Роснефть»-Научно-Технический Центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НК «Роснефть-НТЦ»**

Место нахождения: **115998, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

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: **100% 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**

3.5.71. 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**

3.5.72. 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**

3.5.73. 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**

3.5.74. 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: **100% 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%**

3.5.75. 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 Сунн Ики**

**Год рождения: 1955**

**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:

**Гурин Дмитрий Васильевич – Генеральный директор**

**Год рождения: 1951**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.76. 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**

Доля управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

3.5.77. 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: 1960**

**Доля в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доля обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.78. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Ордалия 2000»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Ордалия 2000»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 125422, г. Москва, ул. Костякова, д. 2/6**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Ордалия 2000»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ЗАО «Ордалия 2000»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ЗАО «Ордалия 2000»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Торговая и торгово-посредническая деятельность**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода**

Персональный состав Совета директоров общества: **Предусмотренный Уставом ЗАО «Ордалия 2000» Совет директоров не избран**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Ордалия 2000» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Якушев Сергей Андреевич – Генеральный директор**

**Год рождения: 1965**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.79. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Русь»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Русь»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 354013 г. Сочи, ул. Политехническая, д. 22.**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Русь»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **90,07% уставного капитала ЗАО «Русь»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **90,07% обыкновенных акций ЗАО «Русь»**

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: **Полномочия Совета директоров ЗАО «Русь» прекращены**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Русь» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Жмурко Ирина Витальевна – Конкурсный управляющий**

**Год рождения: 1965**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**3.6. 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**

#### **3.6.1. Основные средства**

Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и сумме начисленной амортизации:

<b>Наименование группы объектов основных средств</b>	<b>Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.</b>	<b>Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.</b>
--	--	---

**Отчетная дата: 30 сентября 2007 года**

<b>Земельные участки</b>	<b>326 417</b>	<b>0</b>
--------------------------	----------------	----------

<b>Здания</b>	<b>17 188 590</b>	<b>3 982 306</b>
<b>Сооружения</b>	<b>195 680 383</b>	<b>60 590 829</b>
<b>Машины и оборудование</b>	<b>28 030 344</b>	<b>12 607 891</b>
<b>Инструмент</b>		
<b>Транспортные средства</b>	<b>3 623 040</b>	<b>922 550</b>
<b>Производственный и хозяйственный инвентарь</b>	<b>654 490</b>	<b>398 004</b>
<b>Прочие</b>	<b>62 617</b>	<b>21 000</b>
<b>ИТОГО:</b>	<b>245 565 881</b>	<b>78 522 580</b>

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

**По всем группам основных средств Эмитента амортизация начисляется линейным способом.**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение 5 последних завершённых финансовых лет с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки:

**Обществом не осуществлялась переоценка основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств в течение 5 последних завершённых финансовых лет.**

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):

**В III квартале 2007 года объекты недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть» не являлись предметами залога и не передавались в обеспечение по привлеченным кредитным договорам.**

#### **IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента**

##### **4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента**

###### **4.1.1. Прибыль и убытки**

Показатели, характеризующие прибыльность и убыточность эмитента за 9 месяцев 2007 года:

<b>Наименование показателя</b>	<b>Значение показателя по состоянию на 30.09.2007 г.</b>
<b>Выручка, тыс. руб.</b>	<b>572 025 760</b>
<b>Валовая прибыль, тыс. руб.</b>	<b>225 890 734</b>
<b>Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), тыс. руб.</b>	<b>91 329 871</b>

Рентабельность собственного капитала, %	25,0
Рентабельность активов, %	8,84
Коэффициент чистой прибыльности, %	16,0
Рентабельность продукции (продаж), %	28,6
Оборачиваемость капитала, раз	0,83
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	-

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная в приказе Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 г. № 06-117/пз-н.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей, в том числе информация о причинах, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности по состоянию на момент окончания отчетного квартала в сравнении с аналогичным периодом предшествующего года:

По итогам за 9 месяцев 2007 года выручка (без налогов) увеличилась относительно 9 месяцев 2006 года на 24,7 %, валовая прибыль увеличилась относительно аналогичного периода прошлого года на 57%. Чистая прибыль увеличилась на 19,6 %. Исходя из роста данных показателей увеличились рентабельность собственного капитала и рентабельность продаж. Основным из факторов, оказавших положительное влияние на данные показатели является рост цен на нефтепродукты. Рост выручки в отчетном периоде оказал положительное влияние на коэффициент оборачиваемости капитала, коэффициент оборачиваемости капитала вырос по сравнению с аналогичным периодом прошлого года с 0,6 до 0,83.

При росте валовой прибыли на 57,1%, рост чистой прибыли составил 19,6%. Коэффициент чистой прибыльности по итогам за 9 месяцев 2007 года остался на уровне аналогичного периода прошлого года.

Мнения указанных органов управления эмитента относительно упомянутых причин 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.**

#### **4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности**

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 (валовой прибыли) за соответствующий отчетный период по сравнению с аналогичным периодом предшествующего года:

Выручка эмитента за 9 месяцев в 2007 году увеличилась на 24,7% относительно соответствующего периода 2006 года, при этом валовая прибыль возросла на 57,1%. Это связано с увеличением объемов реализации нефти на 12,7 % и нефтепродуктов на 51,9 %, а также изменением цен на эту продукцию (по нефти цена уменьшилась на 1,6%, по нефтепродуктам увеличилась на 2,2 %).

Фактором роста валовой прибыли на 57,1% кроме вышеуказанных факторов стало изменение отношения собственности эмитента в результате консолидации активов. В

соответствующем периоде 2006 года эмитент закупал всю нефть у дочерних обществ (кроме нефти добытой ОАО «Грознефтегаз») для дальнейшей перепродажи ее и переработки. В отчетном периоде 2007 года эмитент является производителем нефти и нефтепродуктов. Поэтому в отличие от валовой прибыли чистая прибыль за 9 месяцев 2007 года увеличилась всего на 19,6%, к соответствующему периоду 2006 года. Кроме этого на данный показатель оказало влияние начисление в 1 полугодии 2007 года дополнительного налога на прибыль в сумме 19,2 млрд. рублей, в связи с поступлением средств в счет погашения долгов ОАО НК «ЮКОС» и восстановление резерва, ранее начисленного на данные долги. За счет фактора роста цен на нефтепродукты в отчетном периоде 2007 года на 8 процентных пунктов увеличилась рентабельность продаж.

За прошедший год балансовая стоимость активов эмитента существенно увеличилась в результате консолидации дочерних обществ и покупки акций новых предприятий. За 9 месяцев в 2007 году рентабельность собственного капитала составила 25% против 20,5% в аналогичном периоде прошлого года, а оборачиваемость капитала одновременно возросла с 0,6 раза до 0,83 раза.

Рентабельность активов за 9 месяцев 2007 года сократилась до 8,98% против 10,1% за 9 месяцев в 2006 году. Это указывает, что за отчетный период балансовая стоимость активов росла более высокими темпами, чем чистая прибыль эмитента.

Мнения органов управления эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента:

Мнения органов управления эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента совпадают с вышеуказанным анализом.

#### 4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Показатели, характеризующие ликвидность эмитента за соответствующий отчетный период:

Наименование показателя	Значение показателя по состоянию на 30.09.2007 г.
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	-400 937 767
Индекс постоянного актива	2,1
Коэффициент текущей ликвидности	0,78
Коэффициент быстрой ликвидности	0,66
Коэффициент автономии собственных средств	0,35

Данные показатели рассчитаны по методике, рекомендованной в приказе Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 г. № 06-117/пз-н.

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 сравнении с аналогичным периодом предшествующего года:

##### Ликвидность

На 30.09.07г. коэффициент текущей ликвидности (0,78) и коэффициент быстрой ликвидности (0,66) ниже нормы (1-2), что связано с активным привлечением кредитов для покупки новых активов в 1-ом полугодии 2007 г.

##### Достаточность капитала

В связи с активным привлечением кредитов в 1 полугодии 2007 г. для покупки новых активов доля собственного капитала в общей сумме источников на 30.09.2007 г. составила 0,33.

##### 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.

#### Платежеспособность

Поскольку выручка за 9 месяцев 2007 г. в 1,6 раза выше краткосрочных обязательств на 30.09.2007, то можно говорить об относительно низкой вероятности утраты платежеспособности.

В целом, значения рассмотренных коэффициентов на 30.09.2007г. позволяют сделать вывод, что в условиях высокой долговой нагрузки предприятие располагает достаточным объемом средств для своевременного погашения обязательств по операционной деятельности.

Мнения указанных органов управления эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента:

Мнения органов управления эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента совпадают с вышеуказанным анализом.

### 4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

#### 4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Размер уставного капитала эмитента, а также соответствие размера уставного капитала эмитента, приведенного в настоящем пункте, учредительным документам эмитента; общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), с указанием процента таких акций (долей) от размещенных акций (уставного капитала) эмитента; размер резервного капитала эмитента; размер добавочного капитала эмитента; размер нераспределенной чистой прибыли эмитента; общая сумма капитала эмитента за отчетный квартал:

Наименование показателя	Значение показателя по состоянию на 30.09.2007 г.
Размер уставного капитала в соответствии с уставом Эмитента, тыс. руб.	105 982
Соответствие размера уставного капитала Эмитента учредительным документам Эмитента	соответствует
Общая стоимость акций, выкупленных Эмитентом для последующей перепродажи, тыс. руб.	-
Резервный капитал, формируемый за счет отчислений из прибыли, тыс. руб.	5 299
Добавочный капитал, тыс. руб.	113 276 400
Нераспределенная чистая прибыль, тыс. руб.	252 071 588
Общая сумма капитала Эмитента, тыс. руб.	365 459 269

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента:

#### Величина оборотных средств эмитента (тыс. руб.):

Наименование показателя	Значение показателя по состоянию на 30.09.2007 г.
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	3 618 482
Затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	3 060 310
	14 063 689

Готовая продукция и товары для перепродажи	
Товары отгруженные	1 966 110
Расходы будущих периодов	2 091 559
Прочие запасы и затраты	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	14 345 076
Дебиторская задолженность, всего:	180 374 662
краткосрочная	179 971 869
долгосрочная	402 793
Краткосрочные финансовые вложения	38 459 868
Денежные средства	8 241 278
Прочие оборотные активы	-
<b>Итого</b>	<b>266 221 034</b>

Структура оборотных средств эмитента (%):

Наименование показателя	Значение показателя по состоянию на 30.09.2007 г.
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1,4
Затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	1,1
Готовая продукция и товары для перепродажи	5,3
Товары отгруженные	0,7
Расходы будущих периодов	0,8
Прочие запасы и затраты	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	5,4
Дебиторская задолженность, всего:	67,8
краткосрочная	67,6
долгосрочная	0,2
Краткосрочные финансовые вложения	14,4
Денежные средства	3,1
Прочие оборотные активы	-
<b>Итого</b>	<b>100</b>

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):

Источниками финансирования оборотных средств Эмитента являются заёмные средства и кредиторская задолженность. Привлекаемые заёмные средства имеют тенденцию к удлинению сроков в соответствии с политикой, проводимой Эмитентом по управлению своей задолженностью.

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).

#### 4.3.2. Финансовые вложения эмитента

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного квартала:

**Сумма финансовых вложений Эмитента по состоянию на 30.09.2007 г., всего: 543 445 788 тыс. рублей.**

Финансовые вложения в эмиссионные ценные бумаги:

Эмитент по состоянию на 30.09.2007 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 30.09.2007 г. не имеет финансовых вложений в неэмиссионные ценные бумаги, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений.

Информация о созданных резервах под обесценение ценных бумаг: **Резервы не созданы.**

Иные финансовые вложения на 30.09.2007 г.:

Объект финансового вложения	Займ
Полное и сокращенное фирменные	Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив», ООО

наименования, место нахождения, ИНН	«Нефть-Актив»; 117071, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 19, стр. 1; ИНН 7725594298
Размер вложения	304 259 294 тыс. руб.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций. Сведения о величине убытков (потенциальных убытков) в связи с размещением на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также в случае если было принято решение о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами):

**Средств Эмитента, размещенных на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также в случае, если было принято решение о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства, либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами), нет.**

Информация об убытках в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала:

**Убытков по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности за 9 месяцев 2007 года, нет.**

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

**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.**

#### 4.3.3. Нематериальные активы эмитента

Информация о составе, о первоначальной (восстановительной) стоимости нематериальных активов и величине начисленной амортизации:

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
<b>Отчетная дата: 30 сентября 2007 года</b>		
Исключительное право на товарный знак	64	14
Патенты	411	107
Лицензии на право пользования недрами	3 762 294	408 205
<b>Итого</b>	<b>3 762 768</b>	<b>371 366</b>

Информация о взносах нематериальных активов в уставный (складочный) капитал (паевой фонд) или поступления в безвозмездном порядке раскрывается информация, методах оценки нематериальных активов и их оценочной стоимости:

**Взносы нематериальных активов в уставный капитал или их поступление в безвозмездном порядке не производились.**

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.**

#### **4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований**

Политика эмитента в области научно-технического развития за соответствующий отчетный период:

**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 осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента за отчетный период:

**Затраты на научно-техническую деятельность ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 30.09.2007 г. составили 179,6 млн. руб.**

**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 производительности 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».**

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 объектах интеллектуальной собственности:

**За отчетный период Эмитентом не создавались объекты интеллектуальной собственности, подлежащие правовой охране и государственной регистрации.**

**По состоянию на дату окончания отчетного квартала Эмитентом получены патенты на следующие изобретения:**

- 1. «Способ геофизической разведки для выявления нефтегазовых объектов», № 2289829, приоритет от 18.08.2005 г.;**
- 2. «Способ геофизической разведки для выявления малоамплитудных тектонических нарушений нефтегазопродуктивных горных пород в трехмерном межскважинном пространстве», № 2300126, приоритет от 29.03.2006 г.**

**Составлены и поданы в Федеральный институт промышленной собственности (ФИПС) 5 заявок на выдачу патента на изобретения:**

- 1. Заявка на выдачу патента на изобретение «Способ размещения наклонных и горизонтальных нефтегазовых скважин на основе спектральной декомпозиции геофизических данных», № 2006120179/28. 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 «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», № 2006130700/03. Заявка прошла**

формальную экспертизу. По заявке проведен информационный поиск в Федеральном институте промышленной собственности.

3. Заявка на выдачу патента на изобретение «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», № 2006130701/03. Заявка прошла формальную экспертизу. По заявке проведен информационный поиск в Федеральном институте промышленной собственности.

4. Заявка на выдачу патента на изобретение «Способ прогнозирования нефтепродуктивных типов геологического разреза в межскважинном пространстве», № 2006144590. Заявка прошла формальную экспертизу. По заявке проведен информационный поиск в Федеральном институте промышленной собственности.

5. Заявка на выдачу патента на изобретение «Способ определения параметров скважинной жидкости, отбираемой из совместно эксплуатируемых пластов, и устройство для реализации способа», № 2006104813/03. Заявка прошла формальную экспертизу.

В настоящее время Компания является патентообладателем по изобретениям и полезным моделям, патенты по которым перешли в собственность ОАО «НК «Роснефть» в результате консолидации Компании на правах правопреемственности от бывших дочерних акционерных обществ.

Патенты, перешедшие в собственность Компании в результате присоединения ОАО «НК «Роснефть-Пурнефтегаз»:

на изобретения:

1. «Устройство для очистки скважин», № 2268353; приоритет от 04.08.2003 г.;
2. «Способ добычи нефти», № 2236560; приоритет от 22.03.2002 г.;
3. «Устройство для очистки скважин», № 2280759; приоритет от 04.08.2003 г.;
4. «Способ извлечения электродвигателя из скважины», № 2250348; приоритет от 22.03.2002 г.;
5. «Устройство для защиты электродвигателя от пластовой жидкости», № 221322; приоритет от 18.03.2002 г.;

на полезные модели:

6. «Устройство для очистки скважин», № 33396; приоритет от 05.08.2003 г.;
7. «Устройство для поддержания пластового давления при добыче нефти», № 40388; приоритет от 02.06.2004 г.;
8. «Устройство для очистки скважин», № 33397; приоритет от 05.08.2003 г.;
9. «Устройство для защиты электродвигателя от пластовой жидкости и отделения пластовой жидкости от газа», № 44729; приоритет от 27.12.2004 г.;
10. «Устройство для защиты от коррозии погружного оборудования нефтедобывающих скважин» № 52915; приоритет от 14.12.2005 г.;

Патенты, перешедшие в собственность Компании в результате присоединения ОАО «Роснефть-Краснодарнефтегаз»:

11. «Термоизолированная колонна», № 2238388; приоритет от 27.12.2002 г.;
12. «Многослойная тепловая изоляция», № 2249755; приоритет от 27.06.2002 г.;
13. «Способ компенсации температурных деформаций секций теплоизолированной колонны труб», № 2264580; приоритет от 27.06.2002 г.;
14. «Подъемник внутрискважинного газлифта», № 2285114; приоритет от 30.12.2004 г.;
15. «Устьевой сальник», № 2257461; приоритет от 31.03.2003 г.;
16. «Пакер термостойкий», № 2241114; приоритет от 27.06.2002 г.

В 2006 г. была подана заявка на регистрацию товарного знака «TPMSYS». В настоящее время в Федеральном институте промышленной собственности проводится проверка заявленного обозначения на соответствие требованиям законодательства.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков:

В соответствии с Патентным законом Российской Федерации от 23.09.1992 г. патент на изобретение действует до истечения двадцати лет с даты подачи заявки. Следовательно, риски, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для Эмитента патентов, минимальны, поскольку подавляющее большинство патентов на изобретения и полезные модели не старше 5 лет.

#### 4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершённых финансовых лет, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли представлены 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).

Показатели деятельности топливно-энергетического комплекса России в 2002-2006 г.г. свидетельствуют о преодолении спада и динамичном развитии добычи и переработки нефти. Вместе с тем необходимо отметить замедление в 2005-2006 г.г. темпов роста основных показателей работы отрасли.

Добыча нефти в России в 1990-1999 г.г. 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 СРП 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 г.г. резкий рост добычи нефти был в значительной степени обеспечен большим объемом производившихся в 2001-2004 г.г. буровых работ и за счет этого активным вводом в эксплуатацию новых нефтяных скважин.

Проходка в бурении в 2006 году составила 12 305 тыс. метров, 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, за 9 месяцев 2007 года добыча нефти в России составила 367,4 млн. тонн, увеличившись по сравнению за 9 месяцев 2006 года на 2,6 %.

#### Переработка нефти

Первичная переработка нефти в 2006 году увеличилась по сравнению с 2005 годом на 5,9% и составила 218,8 млн. тонн. 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, за 9 месяцев 2007 года первичная переработка нефти составила 169,5 млн. тонн, увеличившись по сравнению за 9 месяцев 2006 года на 5,1%.

#### 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 годом на 1,8%. Доля экспорта от общей добычи составила 51,6%.

По данным ЦДУ ТЭК, за 9 месяцев 2007 года экспорт нефти составил 190,9 млн. тонн, увеличившись по сравнению с 9 месяцами 2006 года на 2,0%.

#### Цены на нефть

Согласно прогнозу мировых аналитических агентств, до конца 2007 года цены на нефть могут преодолеть рубеж 100 долларов США за баррель. Этому будут способствовать следующие факторы: сохраняющаяся угроза развязывания военных действий на Ближнем Востоке (Турция, Ирак, Иран), продолжающийся рост мировой экономики, обесценивание доллара США, сокращение добычи нефти в Мексиканском заливе, национализация нефтяных компаний в Венесуэле.

Основные показатели развития нефтяной отрасли РФ, 2002-2006 гг. и 9 месяцев 2007 года:

Наименование показателя	Отчетный период
-------------------------	-----------------

	2002	2003	2004	2005	2006	9 месяцев 2007
Добыча нефти, млн. т	379,6	421,4	458,8	470,0	480,5	367,4
Изменение к предыдущему году, %	9,1	11,0	8,9	2,4	2,2	2,6
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	11 142,2
в т.ч. разведочное бурение	766,4	680,5	583,3	635,2	722,3	663,1
эксплуатационное бурение	8 298,2	8 576,2	8 413,7	9 173,5	11 582,6	10 479,1
Эксплуатационный фонд скважин, ед.	155 746	154 598	155 691	152 612	155 203	157 191
Фонд действующих скважин, ед.	119 149	118 328	118 888	122 657	127 983	130 240
Неработающие скважины, в % от эксплуатационного фонда	23,5	23,5	23,6	19,6	17,5	17,1
Ввод новых скважин, ед.	3 895	3 606	3 529	3 805	4 432	3 855
Средний дебит старых скважин, т/сут	7,5	9,0	9,8	9,9	9,8	9,8
Средний дебит новых скважин, т/сут	34,3	40,3	41,4	41,4	40,7	44,0
Переработка нефти, млн. тонн	183,2	188,4	194,0	206,7	218,8	169,5
Изменение к предыдущему году, %	2,5	2,8	3,0	6,5	5,9	5,1
Глубина переработки нефти на НПЗ, %	68,5	69,3	70,6	70,8	71,2	71,5
Производство автобензинов, млн. тонн	28,9	29,3	30,5	31,9	34,3	26,1
в т.ч. высокооктановые сорта, в % от общего объема производства автобензинов	49,0	53,5	56,4	58,3	68,7	74,0
Экспорт нефти**, млн. т	189,7	228,0	257,7	254,6	247,9	190,5***
Изменение к предыдущему году, %	17,0	20,2	13,0	-1,2	-2,6	2,6
Цена нефти Urals, \$/барр.	23,8	27,3	34,6	50,5	61,2	63,9

\* в настоящее время данные отсутствуют

\*\* по данным Росстата (со ссылкой на ФТС)

\*\*\* по данным ЦДУ ТЭК

#### Положение ОАО «НК «Роснефть» в отрасли

В состав ОАО «НК «Роснефть» в настоящее время входит более 230 дочерних (зависимых) обществ и обществ, созданных с ее участием. Компания имеет многопрофильную интегрированную структуру, обеспечивающую присутствие во большинстве регионов России. Дочерние общества работают в 48 регионах – в европейской части России, в Сибири и на Дальнем Востоке. В Компании и в дочерних предприятиях работают в общей сложности более 135 тысяч человек.

Компания является одним из лидеров российского бизнеса и входит в тройку крупнейших нефтегазовых компаний России. По итогам деятельности за 9 месяцев 2007 года Компания заняла среди российских нефтяных компаний первое место по добыче нефти и газа, и второе место по первичной переработке нефти.

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 <sup>3</sup>	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 <sup>3</sup>	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 в целом по России составляют государственную тайну

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;
- развитие ключевых конкурентных преимуществ Компании;
- создание социально ответственной Компании, органично сочетающей свою деятельность в регионах с их социально-экономическим развитием.

#### 4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента и результаты такой деятельности:

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.

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 приобретения новых и продажи 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 нефтедобывающих активов ОАО «НК «ЮКОС».

Среди негативных факторов, повлиявших на добычу нефти и газа, следует отметить аномально низкие температуры воздуха в регионах деятельности Эмитента 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 планируемым вводом в эксплуатацию нового нефтяного Ванкорского месторождения, расположенного 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 Туапсинского НПЗ. Наличие данного фактора, направленного на дальнейшее 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 цены 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. Данная тенденция имеет место и в отчетном периоде 2007 года.

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.

#### 4.5.2. Конкуренты эмитента

Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом. Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

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 договорам процессинга. После приобретения в 1 полугодии 2007 года на аукционах пяти НПЗ ранее принадлежащих ОАО НК «ЮКОС», переработка нефти осуществляется только 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 «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «Сургутнефтегаз». Реализация нефти на внутреннем рынке незначительна и составляет около 1,6% от всего объема поставок за 9 месяцев 2007 года.

География поставок нефтепродуктов, произведенных ОАО «НК «Роснефть», приурочена к регионам расположения предприятий 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 является российские вертикально-интегральные компании ОАО «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.

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. Прорабатываются варианты реконструкции и модернизации других НПЗ Компании, что в целом позволит в дальнейшем улучшить качество выпускаемой продукции и повысить ее конкурентоспособность.

**V. 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**

**5.1. 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 внутривнутрихозяйственном 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 настоящим уставом 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 лицах, 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 настоящего устава).

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:

1) утверждение положений о филиалах и представительствах Общества, внесение в них изменений и дополнений;

2) назначение руководителей филиалов и представительств и прекращение их полномочий;

— предложения Совету директоров для утверждения кандидатов в члены Правления Общества и досрочному прекращению их полномочий;

3) 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 выплате (объявлении) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года;

4) установление перечня сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальной информацией Общества;

5) реализация процедур внутреннего контроля;

6) иные вопросы, не отнесенные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим уставом к компетенции общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Сведения о наличии кодекса корпоративного поведения (управления) эмитента либо иного аналогичного документа: **Кодекс корпоративного поведения Компании утвержден Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 17 мая 2006 года (протокол № 6).**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст кодекса корпоративного поведения: [www.rosneft.ru](http://www.rosneft.ru).

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

**На основании решения годового общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» (протокол № 6/н от 30.06.2007 г.) было принято решение о внесении в Устав изменений,**

связанных с добавлением нового вида деятельности Компании. Изменения № 4 в Устав ОАО «НК «Роснефть» были зарегистрированы ИФНС России № 6 по г. Москве 08 августа 2007 г.

В отчетном квартале изменения во внутренние документы, регулирующие деятельность органов Компании не вносились.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента: [www.rosneft.ru](http://www.rosneft.ru).

## 5.2. 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: **2002 – 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: **2006 – 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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и 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 (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.**

**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: **2002 – 2004.**

Должность: **Первый заместитель Генерального директора.**

Организация: **Минэкономразвития Российской Федерации.**

Период: **2004 – 2005.**

Должность: **Директор Департамента госрегулирования тарифов и инфраструктурных реформ.**

Организация: **Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации.**

Период: **2005 – настоящее время.**

Должность: **Заместитель Министра.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **член 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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и 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 (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: **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: **2002 – настоящее время**.  
Должность: **Председатель Правления, Президент**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.  
Период: **2002– настоящее время**.  
Должность: **член Совета директоров**.

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: **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: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт**.  
Период: **2002 – 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: **0,0012%**.

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0012%**.

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и 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 (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: **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**.

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и 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 (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: **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: **2002 – 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: **Всероссийская федерация плавания**.  
Период: **2006 – настоящее время**.  
Должность: **Президент**.

Организация: **Правительство Российской Федерации**.  
Период: **2007 – настоящее время**.  
Должность: **Руководитель Аппарата Правительства Российской Федерации - Заместитель Председателя Правительства**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.  
Период: **2004 – настоящее время**.  
Должность: **член 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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и 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 (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: **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: **2002 – 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**.

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и 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 (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: **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-Петербург**.  
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**.

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и 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 (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 В.Б. Христенко.**

Период: **2000 – 2004.**

Должность: **Руководитель.**

Организация: **Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации.**

Период: **2004 – 2007.**

Должность: **Заместитель Министра.**

Организация: **Открытое акционерное общество “ОБЪЕДИНЕННАЯ ПРОМЫШЛЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ «ОБОРОНПРОМ»**

Период: **2007 – настоящее время.**

Должность: **Генеральный директор**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Член 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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и 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 (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: **2002 – 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: **0,0063%**.

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0063%**.

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и 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 (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: **2002 – настоящее время**.

Должность: **Председатель Правления, Президент**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.

Период: **2002– настоящее время**.

Должность: **член Совета директоров**.

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: **ООО «НК «Роснефть»-НТЦ».**  
Период: **2005 – 2006.**  
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0012%.**  
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0012%.**

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и 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 (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: **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 «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**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.  
Период: **2005 – настоящее время**.  
Должность: **член Правления**.

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**.

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и 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 (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»- Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**  
Период: **2006-2007.**  
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**  
Период: **2002 – настоящее время.**  
Должность: **член Правления.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0025%.**  
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0025%.**

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и 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

(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: **2002 – настоящее время.**

Должность: **Вице-президент.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз.**

Период: **2006.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Сахалинморнефтемонтаж».**

Период: **2002 – 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»-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**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.  
Период: **2005 – настоящее время**.  
Должность: **член Правления**.

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**.

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и 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

(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: **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: **2002 – настоящее время.**

Должность: **Вице-президент.**

Организация: **ОАО «Грознефтегаз».**

Период: **2002 – 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.**

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и 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 (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: **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.**

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.**

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и 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: **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: **2002 – 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: **0,0006%.**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0006%.**

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и 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 (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: **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: **2002 – 2006**.

Должность: **Директор Департамента кадров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.

Период: **2006 – настоящее время**.

Должность: **Вице-президент**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт**.

Период: **2007- настоящее время**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

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: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ЗАО «Роснефтефлот**.

Период: **2005 - настоящее время**.

Должность: **член 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**.

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и 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 (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: **2002 – настоящее время**.

Должность: **Председатель Правления, Президент**.

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»**.

Период: **2004 – настоящее время**.

Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.

Период: **2002– 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: **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 (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.**

### **5.3. 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» (протокол б/н от 30.06.2007 г.) 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 ОАО «НК «Роснефть» между Эмитентом и независимыми членами Совета директоров Компании были заключены Соглашения о выплате вознаграждения и компенсации расходов за 2006 год.

Членам Правления ОАО «НК «Роснефть» выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовыми договорами. Дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления не выплачивается.

Соглашений о выплате вознаграждения членам Совета директоров и членам Правления ОАО «НК «Роснефть» за 2007 год не заключалось.

#### 5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Описание структуры и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельности эмитента:

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).

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Информация о наличии службы внутреннего контроля, сроке ее работы и ее ключевых сотрудниках:

**Эмитент имеет службу внутреннего контроля — Контрольно-ревизионное управление.**

Срок работы службы внутреннего контроля: с 31.05.1999 г.

Ключевые сотрудники:

**Писарев Юрий Борисович - начальник Контрольно-ревизионного управления;**

**Кротов Александр Валентинович - заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления.**

Основные функции Контрольно-ревизионного управления:

- 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 в 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.**

Взаимодействие службы внутреннего контроля с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров эмитента:

**Контрольно-ревизионное управление постоянно взаимодействует с комитетом Совета по аудиту 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 контроля 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 Управления внутреннего аудита:

- обеспечение Совета директоров, Правления, Президента, Комитета Совета директоров по аудиту, Комитета управления рисками и высших исполнительных руководителей Компании достоверной информацией о рисках Компании, эффективности системы корпоративного управления, включая систему управления рисками и внутренний контроль;
- снижение уровня риска и расходов на устранение последствий реализации рисков;
- обеспечение соблюдения требований законодательных актов;
- контроль процесса подготовки финансовой отчетности для обеспечения ее достоверности;
- анализ и консультирование по вопросам повышения эффективности корпоративного управления, включая систему управления рисками и внутренний контроль.

Подотчетность службы внутреннего аудита: **Управление внутреннего аудита подотчетно Совету директоров, Комитету Совета директоров по аудиту, Президенту, Правлению.**

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента: **Управление внутреннего аудита в ходе своей работы взаимодействует с внешним аудитором для повышения эффективности аудиторских процедур. Результаты работ доводятся до сведения Комитета Совета директоров по аудиту.**

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.**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст его действующей редакции: [www.rosneft.ru](http://www.rosneft.ru).

#### **5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента**

**Персональный состав Ревизионной комиссии Эмитента:**

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 – 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 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: **2002 – 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 (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: **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 (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: **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 (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: **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 (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**.

#### **5.6. 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 заверченный финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

**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.**

#### **5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента**

Информация о среднесписочной численности работников (сотрудников) эмитента, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размере отчислений на заработную плату и социальное обеспечение:

<b>Наименование показателя</b>	<b>Значение показателя по состоянию на 30.09.2007 года</b>
<b>Среднесписочная численность, чел.</b>	<b>1 292</b>
<b>Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %</b>	<b>87</b>
<b>Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс. руб.</b>	<b>2 166 537,7</b>
<b>Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, тыс. руб.</b>	<b>280 659,9</b>
<b>Общий объем израсходованных денежных средств, тыс. руб.</b>	<b>2 447 179,60</b>

**Изменение численности сотрудников (работников) Эмитента за раскрываемый период не является для эмитента существенным.**

**В состав сотрудников (работников) Эмитента не входят сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента, за исключением перечисленных выше (в п. 5.2. настоящего Ежеквартального отчета) членов органов управления Эмитента.**

**Сотрудниками (работниками) эмитента не создавался профсоюзный орган.**

## **5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента**

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 или 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.**

Сведения о предоставлении или возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента: **Опционы сотрудникам (работникам) Эмитента не предоставлялись.**

## **VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность**

### **6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента**

Общее количество участников эмитента на дату окончания отчетного квартала: **36 452.**

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: **36 452.**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **20.**

### **6.2. 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 30.09.2007 г. 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](mailto: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: **1 147 194 357 штук**.

Акционеры 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: **100%**.  
Размер доли принадлежащих обыкновенных акций: **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 в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **нет**.  
Размер доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: **нет**.

### **6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции")**

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**.

### **6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента**

Уставом Эмитента не установлены ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру.

Законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации не установлены ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале Эмитента.

Иных ограничений, связанных с участием в уставном капитале Эмитента, нет.

**6.5. 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 – III квартал 2007 года.**

**Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента в период с 01.07.2007 г. по 30.09.2007 г. не определялась.**

**6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность**

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 **3 квартала 2007 года:**

<b>Наименование показателя</b>	<b>III квартал 2007 года</b>
<b>Общее количество сделок и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.</b>	<b>138 шт./ 32 485 103,54 тыс. руб.</b>
<b>Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук/руб.</b>	<b>0</b>
<b>Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента), штук/руб.</b>	<b>137 шт./ 32 316 421,04 тыс. руб.</b>
<b>Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении</b>	<b>1 шт./</b>

которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	168 682,5 тыс. руб.
---	---------------------

Сведения о сделках с заинтересованностью (группе взаимосвязанных сделок), цена которых 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 последний отчетный квартал:

**В III квартале 2007 года сделок с заинтересованностью (групп взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершено не было.**

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентов за отчетный квартал: **33 977 991,09 тыс. руб.**

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации:

Дата совершения сделки: **25 июля 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией займа.**

Стороны сделки: **ООО «Восток-Энерджи».**

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 «Восток-Энерджи» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **168 682,5 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 30.09.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2007 года. Обязательства исполняются.**

Иные сведения о сделке: **Иных сведений нет**

#### 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Структура дебиторской задолженности эмитента с группировкой по сроку исполнения обязательств по состоянию на **30.09.2007 года:**

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	61 204 891	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	3 799 278	X
Дебиторская задолженность по вексям 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.	23 674 313	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	259 775	X
Прочая дебиторская задолженность, тыс. руб.	95 092 665	402 793

в том числе просроченная, тыс.руб.	26 314 048	X
Итого, тыс. руб.	179 971 869	402 793
в том числе итого просроченная, тыс. руб.	30 373 101	X

За 9 месяцев 2007 года дебиторская задолженность Эмитента уменьшилась на 152 627 млн.руб. Просроченная дебиторская задолженность на 30.09.2007 г. составляет 16,8% от общей суммы дебиторской задолженности ОАО «НК «Роснефть».

При этом основную часть просроченной задолженности составляет задолженность ОАО «НК ЮКОС» и задолженность дочерних предприятий. Доля других сторонних дебиторов в общей сумме дебиторской задолженности составляет 0,7%, что свидетельствует о высоком уровне контроля поступлений.

Просроченная дебиторская задолженность сроком более одного года отсутствует.

Сведения о дебиторах эмитента на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности:

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.	34 475 452
Размер просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени), тыс. руб.	25 146 762
Условия просроченной дебиторской задолженности	начисляются штрафы
Указанный дебитор не является аффилированным лицом Эмитента	
Доля участия эмитента в уставном капитале аффилированного лица, а также доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту	-
Доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента, а также доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих аффилированному лицу	-

## VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

### 7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за 2007 год будет включена в состав ежеквартального отчета Эмитента за первый квартал 2008 года.

### 7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

Состав квартальной бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

В состав квартальной бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 9 месяцев 2007 года, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и прилагаемой к настоящему Ежеквартальному отчету, входит (приложение № 1):

- Бухгалтерский баланс (форма № 1);
- Отчет о прибылях и убытках (форма № 2);
- Расчет стоимости чистых активов.

### 7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год

Сводная бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за 2007 год будет включена в состав ежеквартального отчета Эмитента за второй квартал 2008 года.

#### 7.4. Сведения об учетной политике эмитента

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 связи с существенным изменением условий деятельности эмитента в результате приобретения значительного количества новых активов, в третьем квартале 2007 года в учетную политику эмитента были внесены следующие изменения:

- в целях улучшения контроля за сохранностью активов и обеспечения подготовки отчетности эмитента в более сжатые сроки уточнены сроки проведения ежегодной плановой инвентаризации имущества и обязательств, дополнительно установлен срок для проведения плановых инвентаризаций драгоценных металлов;
- устранена неоднозначность в порядке определения резерва по сомнительным долгам для задолженности, которая была просрочена на срок свыше 3-х до 12 месяцев (установлено, что резерв создается в размере 50%);
- установлено, что расходы будущих периодов отражаются в бухгалтерском балансе в разбивке на подлежащие списания в течение срока, превышающего 1 год (по статье «Прочие внеоборотные активы» в разделе «Внеоборотные активы») и подлежащие списанию в течение срока до 1 года (по статье «Расходы будущих периодов» в разделе «Оборотные активы»);
- установлено, что списание стоимости специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, производится единовременно;
- установлено, что задолженность по налогам и сборам, задолженность по расчетам с государственными внебюджетными фондами, сгруппированная на уровне расчетов с конкретным бюджетом (федеральный, региональный, местный и др.) отражается развернуто в активе и пассиве бухгалтерского баланса;
- дополнительно внесены разделы, описывающие технику ведения бухгалтерского учета конверсионных операций (операций, проводимых между эмитентом и банком-контрагентом по продаже/покупке одной валюты за другую по согласованному обменному курсу с осуществлением расчетов на определенную дату исполнения (дату валютирования) и технику ведения бухгалтерского учета хозяйственных операций, связанных с акцизами по собственным нефтепродуктам.

В целях обеспечения сопоставимости показателей бухгалтерской отчетности, указанные изменения Учетной политики вступают в действие с 01.01.2007 года.

#### 7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), а также доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности:

Наименование показателя	9 месяцев 2007
Объем доходов (выручки) Эмитента, всего, тыс. руб. *	795 081 679
Объем доходов Эмитента, полученных от экспорта продукции, тыс. руб.	626 503 894
Доля экспорта в общем объеме доходов, %	79

\* выручка показана без учета НДС.

#### 7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации:

Наименование показателя	Значение показателя по состоянию на 30.09.2007
Первоначальная (восстановительная) стоимость недвижимого имущества, тыс. руб.	211 833 335

Начисленная амортизация, тыс. руб.	64 308 812
------------------------------------	------------

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедшие в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала:

**Существенных изменений в составе недвижимого имущества Эмитента не происходило.**

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 иного имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года до даты окончания отчетного квартала:

**После окончания 2006 года до даты окончания отчетного квартала ОАО «НК «Роснефть» не приобретало и не отчуждало по любым основаниям недвижимое имущество, балансовая стоимость которого превышала бы 5 процентов балансовой стоимости активов Общества.**

**7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента**

Сведения об участии эмитента в судебных процессах (с указанием наложенных на эмитента судебным органом санкций) в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в течение трех лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала:

**Помимо судебных разбирательств, указанных в разделе 2.5.5., Эмитент участвовал ранее или участвует в настоящее время в следующих судебных процессах, которые могут оказать существенное влияние на результаты его финансово-хозяйственной деятельности:**

**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. В августе 2007 г. процедура конкурсного производства была продлена на 3 месяца – до 4 ноября 2007 г. ОАО «НК «Роснефть» в стадии наблюдения и конкурсного производства заявлены требования к должнику на общую сумму 263,7 млрд. руб., указанные требования были включены в реестр требований кредиторов. В июне 2006 г. была погашена задолженность ОАО "НК "ЮКОС" в сумме 237,8 млрд. руб., погашение оставшейся части задолженности ожидается до окончания конкурсного производства в ноябре 2007 г.

**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 направленного в российский суд заявления о включении данного требования в реестр требований кредиторов, 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.**

**3) В сентябре 2007 г. ЗАО «Инвестиционная компания «Веста», являющееся акционером Компании, обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с исковыми заявлениями о признании недействительными (притворными) четырех договоров займа, заключенных между компанией Yukos Capital S.a.r.l. в качестве займодавца и ОАО «Юганскнефтегаз» в качестве заемщика. Общая сумма заемных средств в соответствии с условиями оспариваемых договоров займа составляет 11,2 млрд. руб. ОАО «НК «Роснефть», являясь правопреемником ОАО «Юганскнефтегаз», участвует в судебном разбирательстве в качестве соответчика.**

## **VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах**

### **8.1. Дополнительные сведения об эмитенте**

### 8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания III квартала 2007 года: **105 981 778, 17 руб.**

Обыкновенные акции: **10 598 177 817 штук.**

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций: **105 981 778, 17 руб.**

Доля обыкновенных акций в уставном капитале: **100%.**

Привилегированные акции: **0.**

Общая номинальная стоимость привилегированных акций: **0.**

Доля привилегированных акций в уставном капитале: **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.**

Категория (тип) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации: **обыкновенные.**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **9,82%.**

Наименование, место нахождения иностранного эмитента, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента соответствующей категории (типа): **Джей.Пи. Морган Юроп Лимитед (J.P.Morgan Europe Limited), 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: **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-A от 29.09.2005 и государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг 1-02-00122-A-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, через которого обращаются ценные бумаги иностранного эмитента, удостоверяющие права в отношении акций эмитента: **Лондонская фондовая биржа (London Stock Exchange).**

Иные сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации: **нет**

### 8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Наименование показателя	Отчетный период					
	2002	2003	2004	2005	2006	III квартал 2007 года
Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату начала указанного периода, руб.	90179359	90179359	90921740	90921740	90921740	105981778,17
Структура уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату начала указанного периода: Обыкновенные акции -	88733312	88733312	89475693	90921740	90921740	

суммарная номинальная стоимость, руб. доля в уставном капитале, % Привилегированные акции – суммарная номинальная стоимость, руб. доля в уставном капитале, %	98,4  1446047 1,6	98,4  1446047 1,6	98,41  1446047 1,59	100%  0 0	100%  0 0	105981778,17  100%  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) эмитента после каждого изменения, руб.	-	90921740	-	90921740	105981778,17	105981778,17

### 8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

Название фонда: Резервный фонд

Наименование показателя	Значение показателя по состоянию на 30.09.2007 г.
Размер резервного фонда, установленный учредительными документами	5 299 089 рублей, 5% от уставного капитала
Размер фонда в денежном выражении на дату окончания каждого завершеного финансового года, тыс. руб.	5 299
Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала на дату окончания каждого завершеного финансового года, % от УК	5%
Размер отчислений в фонд в течение каждого завершеного финансового года, тыс. руб.	-
Размер средств фонда, использованных в течение каждого завершеного финансового года, тыс. руб.	0
Направление использования средств	-

#### **8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента**

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 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.

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.

Порядок определения даты проведения собрания высшего органа управления эмитента:

Годовое общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Дату проведения общего собрания акционеров определяет Совет директоров.

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 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 представлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров Общества относятся годовая бухгалтерская отчетность, в том числе заключение аудитора, заключение ревизионной комиссии Общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) на должность Президента Общества, в Совет директоров Общества, ревизионную комиссию Общества, счетную комиссию Общества, проект изменений и дополнений, вносимых в устав Общества, или проект устава Общества в новой редакции, проекты внутренних документов Общества, проекты решений общего собрания акционеров, а также информация (материалы), предусмотренная уставом Общества.

Ознакомление с информацией (материалами), подлежащей представлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, а также предоставление копий этих документов лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, осуществляется Обществом в порядке и сроки, установленные пунктом 3 статьи 52 Федерального закона «Об акционерных обществах» и пунктом 12.12 статьи 12 устава Общества.

#### **8.1.5. 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**

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала 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», ОАО «НК «Роснефть»-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, Российская Федерация, 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 «РН-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 «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: **РФ, 369115, Карачаево-Черкесская республика, с. Знаменка, ул. Мира, 1 Б**  
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 Интернейшнл Лимитед», КОО «Роснефть Интернейшнл 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: **100%.**  
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: **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%**
35. 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%**

36. 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: **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%**

37. 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%**

38. 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%**

39. 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%**

40. 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%**

41. 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%**

42. 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%**
43. 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%**
44. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов», ОАО «ВБРР»**  
Место нахождения: **129594, г. Москва, Суцевский 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%**
45. 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%**
46. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Роснефтеимпекс НК «Роснефть», ОАО «Роснефтеимпекс НК «Роснефть»**  
Место нахождения: **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%**
47. 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%**
48. 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%**

49. 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%**

50. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Дальтрансгаз», ОАО «Дальтрансгаз»**

Место нахождения: **680000, Хабаровский край, г. Хабаровск**

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%**

51. 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%**

52. 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%**

53. 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%**

54. 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 ВZ, 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%**

55. 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%**
56. 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%**
57. 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%**
58. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Трубопроводный Консоциум «Бургас-Александрополис», ООО «ТК «БА»**  
Место нахождения: **119180, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Полянка, 57**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **33,33%**  
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 «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%**
60. 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%**
61. 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%**

62. 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%**

63. 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, 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%**

64. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Охабанк», ООО «Охабанк»**

Место нахождения: **693000, 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%**

65. 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%**

66. 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%**

67. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Охинская ТЭЦ», ОАО «Охинская ТЭЦ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Сахалинская область, г. Оха, 3-й км.**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **87,52%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **87,52%**  
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: **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%**

69. 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%**

70. 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%**

71. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Электронное общество с ограниченной ответственностью «Орион»,  
ЭООО «Орион»**

Место нахождения: **1106, 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%**

72. 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%**

73. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «НК «Роснефть»-Научно-Технический Центр»,  
ООО «НК «Роснефть-НТЦ»**

Место нахождения: **115998, 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%**

74. 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%**

75. 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%**

76. 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%**

77. 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: **100%**

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 «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%**

79. 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%**

80. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Дубининское», ООО «Дубининское»**

Место нахождения: **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%**

81. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Ордалия 2000», ЗАО «Ордалия 2000»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 125422, г. Москва, ул. Костякова, д. 2/6**

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%**

82. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Русь» ЗАО «Русь»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 354013 г. Сочи, ул. Политехническая, д. 22**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **90,07%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **90,07%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0%

#### 8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которой составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки (существенной сделке):

**В период с 30.06.2007 г. по 30.09.2007 г. Эмитентом не совершались существенные сделки, размер обязательств по которым составлял бы 10 и более процентов балансовой стоимости активов Эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки.**

#### 8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

1. Объект присвоения кредитного рейтинга:

**ОАО «НК Роснефть»**

Значение кредитного рейтинга на 30.09.2007 г.:

**Standard&Poor's: BB+/Позитивный**

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

**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».

Полное фирменное наименование организации, присвоившей кредитный рейтинг: «**Standard & Poor's International Services Inc.**»

Сокращенное фирменное наименование: «**Standard & Poor's**»

Место нахождения: **125009, Россия Москва, ул. Воздвиженка, д. 4/7, к. 2, 7-й этаж**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

[www.standardandpoors.ru](http://www.standardandpoors.ru) (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Иные сведения о кредитном рейтинге: **отсутствуют.**

2. Объект присвоения кредитного рейтинга:

**ОАО «НК Роснефть»**

Значение кредитного рейтинга на 30.09.2007 г.:

**Moody's Investor Services Limited: Baa1/Стабильный**

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

**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.

Полное фирменное наименование организации, присвоившей кредитный рейтинг: «**Moody's Investors Service Ltd.**»

Сокращенное фирменное название: «**Moody's**»

Место нахождения: **2 Minster Court, Mincing Lane, London, EC3R 7XB**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

[www.moody.com](http://www.moody.com) (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Иные сведения о кредитном рейтинге: **отсутствуют.**

3. Объект присвоения кредитного рейтинга:

**ОАО «НК Роснефть»**

Значение кредитного рейтинга на 30.09.2007 г.:

**Fitch Ratings Ltd: ВВВ-/Позитивный**

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

**14.11.2005 г. – ВВ+/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг Компании.**

**28.12.2006 г. – ВВ+/Позитивный/- присвоен долгосрочный кредитный рейтинг Компании.**

**2.07.2007 г. – ВВВ-/Позитивный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом «Позитивный»**

Полное фирменное наименование организации, присвоившей кредитный рейтинг: **«Fitch Ratings Limited»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Fitch Ratings Ltd.»**

Место нахождения: **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:

**Fitch Ratings Ltd.:**

[www.fitchratings.ru](http://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: **отсутствуют.**

Ценные бумаги эмитента, которым присвоен кредитный рейтинг: **По состоянию на 30.09.2007 г. ценные бумаги Эмитента, которым присвоен кредитный рейтинг отсутствуют.**

## **8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента**

Категория акций: **обыкновенные именные бездокументарные.**

Номинальная стоимость каждой акции: **0,01 рублей.**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **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 и дата государственной регистрации: **1-02-00122-А от 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;
- иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и уставом Общества.

Иные сведения об акциях: **иных сведений нет.**

### **8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента**

**Предыдущих выпусков эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций Эмитента нет.**

### **8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска**

**ОАО «НК «Роснефть» не размещало облигаций с обеспечением.**

### **8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска**

**ОАО «НК «Роснефть» не размещало облигаций с обеспечением.**

### **8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента**

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: **Ведение реестра владельцев акций Эмитента осуществляется регистратором.**

Полное и сокращенное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН», ООО «Реестр-РН».**

Место нахождения: **115035, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 22, стр. 2**

Почтовый адрес: **115035, г. Москва, Пятницкая ул., д. 22, стр. 2.**

Номер лицензии ООО «Реестр-РН» на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг: **10-000-1-00330.**

Дата выдачи лицензии: **16.12.2004 г.**

Срок действия лицензии: **без ограничения срока действия.**

Орган, выдавший лицензию: **ФСФР России.**

#### **8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам**

Названия и реквизиты законодательных актов Российской Федерации, действующих на дату окончания последнего отчетного квартала, 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:

1. Международные договоры и соглашения об избежании двойного налогообложения, заключенные между РФ и иностранными государствами, резидентами которых являются владельцы ценных бумаг Эмитента;
2. Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле»;
3. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ;
4. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ;
5. Таможенный кодекс РФ от 28.05.2003 г. № 61-ФЗ;
6. Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в РФ»;
7. Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в РФ, осуществляемой в форме капитальных вложений»;
8. Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма»;
9. Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ;
10. Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 г. № 39-ФЗ;
11. Федеральный закон «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации» от 25.07.2002 г. № 115-ФЗ;
12. Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.2002 г. № 46-ФЗ.

#### **8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента**

Порядок налогообложения доходов по размещенным и размещаемым ценным бумагам эмитента, включая ставки соответствующих налогов для разных категорий владельцев ценных бумаг (физические лица, юридические лица, резиденты, нерезиденты), порядок и сроки их уплаты:

##### **Порядок налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента (акциям).**

1. Виды доходов
2. Порядок и условия налогообложения физических лиц:  
Порядок и условия налогообложения физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.  
Порядок и условия налогообложения физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.
3. Порядок и условия налогообложения юридических лиц  
Порядок и условия налогообложения юридических лиц - российских организаций.  
Порядок и условия налогообложения юридических лиц – иностранных организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации через постоянные представительства и/или получающих доходы от источников в Российской Федерации.

#### **1. Виды доходов**

Доходы по эмиссионным ценным бумагам эмитента могут быть получены в виде:

- дивидендов и процентов, получаемых от эмитента ценных бумаг;
- доходов от реализации в Российской Федерации или за ее пределами ценных бумаг эмитента.

#### **2. Порядок и условия налогообложения физических лиц**

Главой 23 Налогового кодекса РФ «Налог на доходы физических лиц» принята следующая классификация доходов:

- доходы от источников в Российской Федерации

- доходы, полученные от источников за пределами Российской Федерации  
К доходам от источников в Российской Федерации относятся дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также доходы от реализации в Российской Федерации акций или иных ценных бумаг.  
К доходам, полученным от источников за пределами Российской Федерации, относятся доходы от реализации за пределами Российской Федерации акций или иных ценных бумаг.

## 2.1. Порядок и условия налогообложения физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Для физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, объектом налогообложения признается доход, полученный налогоплательщиками, от источников в Российской Федерации и (или) от источников за пределами Российской Федерации.

Налоговым периодом признается календарный год.

Если источником дохода физического лица, полученного в виде дивидендов, является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога отдельно по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате указанных доходов.

Налоговая ставка устанавливается в размере 9 процентов в отношении доходов от долевого участия в деятельности организаций, полученных в виде дивидендов, полученных физическими лицами – резидентами Российской Федерации.

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.

С 01 января 2007 года в случае, если расходы налогоплательщика не могут быть подтверждены документально, имущественный налоговый вычет не применяется.

В отношении доходов от реализации ценных бумаг лицами, являющимися налоговыми резидентами, налоговая ставка устанавливается в размере 13%.

## 2.2. Порядок и условия налогообложения физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Для физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, объектом налогообложения признается доход, полученный налогоплательщиками, от источников в Российской Федерации.

Порядок определения налоговой базы, применения вычетов аналогичен изложенному в п.2.1.

Налоговая ставка устанавливается в размере 30 процентов в отношении всех доходов, получаемых физическими лицами, не являющимися налоговыми резидентами Российской Федерации.

## 3. Порядок и условия налогообложения юридических лиц

### 3.1. Порядок и условия налогообложения юридических лиц - российских организаций.

3.1.1. Если источником дохода является российская организация, налоговая база по доходам в виде дивидендов определяется налоговым агентом.

При этом сумма налога, подлежащая удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом исходя из общей суммы налога, исчисленной исходя из доли каждого налогоплательщика в общей сумме дивидендов.

Общая сумма налога определяется как произведение ставки налога и разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами (участниками) в текущем налоговом периоде, уменьшенной на суммы дивидендов, подлежащих выплате налоговым агентом нерезидентам Российской Федерации в текущем налоговом периоде, и суммой дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде, если данные суммы дивидендов ранее не участвовали в расчете при определении облагаемого налогом дохода в виде дивидендов. В случае, если полученная разница отрицательна, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится.

По доходам, полученным в виде дивидендов от российских организаций российскими организациями, - налоговыми резидентами Российской Федерации, применяется ставка налога в размере 9 процентов.

3.1.2. Доходы налогоплательщика от операций по реализации ценных бумаг определяются исходя из цены реализации ценной бумаги. Расходы при реализации ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение) и затрат на ее реализацию.

При реализации акций, полученных акционерами при реорганизации организаций, ценой приобретения таких акций признается их стоимость, определяемая следующим образом:

1. При реорганизации в форме слияния, присоединения и преобразования, предусматривающей конвертацию акций реорганизуемой организации в акции создаваемых организаций или в акции организации, к которой осуществлено присоединение, стоимость полученных акционерами реорганизуемой организации акций создаваемых организаций или организации, к которой осуществлено присоединение, признается равной стоимости конвертированных акций реорганизуемой организации по данным налогового учета акционера на дату завершения реорганизации (на дату внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности каждого присоединяемого юридического лица - при реорганизации в форме присоединения).

2. В случае реорганизации в форме выделения, разделения, предусматривающей конвертацию или распределение акций вновь создаваемых организаций среди акционеров реорганизуемой организации, совокупная стоимость полученных акционером в результате реорганизации акций каждой из созданных организаций и реорганизованной организации признается равной стоимости принадлежавших акционеру акций реорганизуемой организации, определяемой по данным налогового учета акционера.

Стоимость акций каждой из вновь созданной и реорганизованной организации, полученных акционером в результате реорганизации, определяется в следующем порядке:

Стоимость акций каждой вновь создаваемой организации признается равной части стоимости принадлежащих акционеру акций реорганизуемой организации, пропорциональной отношению стоимости чистых активов созданной организации к стоимости чистых активов реорганизуемой организации.

Стоимость акций реорганизуемой организации (реорганизованной после завершения реорганизации), принадлежащих акционеру, определяется как разница между стоимостью приобретения им акций реорганизуемой организации и стоимостью акций всех вновь созданных организаций, принадлежащих этому акционеру.

Стоимость чистых активов реорганизуемой и вновь созданных организаций определяется по данным разделительного баланса на дату его утверждения акционерами в установленном порядке.

В случае реорганизации в форме выделения, предусматривающей приобретение реорганизуемой организацией акций (доли, пая) выделяемой организации, стоимость этих акций (доли, пая) признается равной стоимости чистых активов выделенной организации на дату ее государственной регистрации.

В случае, если стоимость чистых активов одной или нескольких созданных (реорганизованной) с участием акционеров организаций является отрицательной величиной, стоимость приобретения полученных акционером в результате реорганизации акций каждой из созданных (реорганизованной) организаций признается равной части стоимости принадлежавших акционеру акций реорганизуемой организации, пропорциональной отношению величины уставного капитала каждой из созданных с участием акционеров организаций к величине уставного капитала реорганизуемой организации на последнюю отчетную дату, предшествующую реорганизации.

При реализации 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.

Налоговая ставка устанавливается в размере 24 процентов.

3.2. Порядок и условия налогообложения юридических лиц – иностранных организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации через постоянные представительства и/или получающих доходы от источников в Российской Федерации.

3.2.1. В случае, если российская организация - налоговый агент выплачивает дивиденды иностранной организации, налоговая база налогоплательщика - получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка налога в размере 15%.

3.2.2. Исчисление налога на прибыль иностранными организациями имеет свои особенности в зависимости от того, осуществляет организация деятельность на территории РФ через постоянное представительство либо получает доход из источников в РФ без осуществления деятельности через постоянное представительство в РФ.

Иностранные организации, осуществляющие деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, уплачивают налог по ставке 24%, за исключением доходов в виде дивидендов, доходов, получаемых в результате распределения в пользу иностранных организаций прибыли или имущества организаций, иных лиц или их объединений, в том числе при их ликвидации.

К доходам, полученным иностранной организацией, которые не связаны с ее предпринимательской деятельностью в Российской Федерации, относятся доходы от реализации акций (долей) российских организаций, более 50 процентов активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации, а также финансовых инструментов, производных от таких акций (долей). При этом доходы от реализации на иностранных биржах (у иностранных организаторов торговли) ценных бумаг или производных от них финансовых инструментов, обращающихся на этих биржах, не признаются доходами от источников в Российской Федерации.

Данные доходы подлежат обложению налогом по ставке 24% у источника выплаты доходов.

В случае, если расходы от реализации акций (долей) российских организаций, более 50 процентов активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации, а также финансовых инструментов, производных от таких акций (долей) не признаются для целей налогообложения, с доходов от таких операций налог исчисляется по ставке 20%.

При определении налоговой базы по доходам, получаемым иностранными организациями как при осуществлении деятельности на территории РФ через постоянное представительство, так и без осуществления деятельности через постоянное представительство в РФ, из суммы таких доходов могут вычитаться расходы в порядке, аналогичном изложенному в п.3.1.

8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

Отчетный период	Категория акций	Размер объявленных дивидендов по акциям одной категории (типа), руб.	Размер всех дивидендов в совокупности по всем акциям одной категории, руб.	Наименование органа управления, принявшего решение о выплате дивидендов	Дата проведения собрания органа управления, дата составления и номер протокола	Срок/форма выплаты дивидендов	Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям, руб.
2002	Обыкн. Прив.	16,63	1 475 947 151 24 052 849	общее собрание акционеров	27.06.2003, Распоряжение Минимущества от 27.06.2003 № 2827-р	до 1.10.2003/ денежная	1 475 947 151 24 052 849

2003	Обыкн. Прив.	16,50	1 476 143 544 23 856 456	общее собрание акционеров	30.06.2004, Распоря- жение Росиму- щества от 30.06.2004 № 88-р	до 31.12.2004/ денежная	1 476 143 544 23 856 456
2004	Обыкн.	19,31	1 755 280 000	общее собрание акционеров	24.06.2005, Решение единстве- нного акционера (ОАО «РОСНЕФТЕ ГАЗ») от 24.06.2005 б/н	до 31.12.2005/ денежная	1 755 280 000
2005	Обыкн.	1,24673	11 335 486 091,02	общее собрание акционеров	7.06.2006 (протокол б/н)	до 31.12.2006/ денежная	11 335 486 091, 02
2006	Обыкн.	1,33	14 095 576 496,61	общее собрание акционеров	30.06.2007 (протокол б/н)	до 31.12.2007/ денежная	13 280 887 576, 81

#### 8.10. Иные сведения

Иных сведений нет.

**Бухгалтерская отчетность  
ОАО «НК «Роснефть» за 9 месяцев 2007 года**

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**

Коды

на 30 сентября 2007г.

Форма N1

по ОКАТО

45286595000

Дата (год,месяц,число)

ОКОГУ

41114

Организация: ОАО "НК "Роснефть"

по ОКПО

00044428

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

7706107510

Вид деятельности Промышленность

по ОКВЭД

11.10.11 23.20 11.10.2  
63.40 60.30.11 51.70  
74.14

Организационно-правовая форма/форма собственности

по

ОКОПФ/ОКФС

47

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКФС

12

Местонахождение (адрес):115035,г. Москва, Софийская наб.,26/1

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

АКТИВ	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110	3 465 315	3 354 443
Основные средства	120	142 126 180	167 043 301
Незавершенное строительство	130	33 316 382	54 548 736
Долгосрочные финансовые вложения	140	146 701 900	504 985 920
Отложенные налоговые активы	145	294 569	507 671
Геолого-разведочные активы	147	25 705 194	25 988 162
Прочие внеоборотные активы	150	5 595 618	9 972 318
<b>ИТОГО по разделу 1</b>	<b>190</b>	<b>357 205 158</b>	<b>766 400 551</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	12 724 458	24 800 150
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 181 928	3 618 482
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	344 817	3 060 310
готовая продукция и товары для перепродажи	214	8 023 997	14 063 689
товары отгруженные	215	1 189 257	1 966 110
расходы будущих периодов	216	1 984 459	2 091 559
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, акциз	220	14 698 686	14 345 076
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	439 704	402 793
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	332 562 394	179 971 869

в том числе:			
покупатели и заказчики	241	65 372 642	61 204 891
Краткосрочные финансовые вложения	250	28 395 100	38 459 868
Денежные средства:	260	3 503 396	8 241 278
Прочие оборотные активы	270		
Итого по разделу II	290	392 323 738	266 221 034
<b>БАЛАНС (сумма строк 190+290)</b>	<b>300</b>	<b>749 528 896</b>	<b>1 032 621 585</b>

ПАССИВ	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал	410	105 982	105 982
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	113 276 400	113 276 400
Резервный капитал	430	5 299	5 299
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	5 299	5 299
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	174 837 294	160 741 717
Результат от присоединения			
Нераспределенная прибыль отчетного года	470		91 329 871
Итого по разделу III	490	288 224 975	365 459 269
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	510	317 517 571	316 154 846
Отложенные налоговые обязательства	515	2 670 715	8 354 039
Прочие долгосрочные обязательства	520	107 332	107 332
Итого по разделу IV	590	320 295 618	324 616 217
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	610	38 790 845	191 601 586
Кредиторская задолженность	620	98 971 722	146 219 567
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	18 087 593	40 229 251
задолженность перед персоналом организации	624	123 398	97 816
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	130	2 798
задолженность по налогам и сборам	626	46 429 011	79 465 732
прочие кредиторы	628	34 331 590	26 423 970
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630		814 689
Доходы будущих периодов	640	3 557	3 515
Резервы предстоящих расходов	650		667 746
Прочие краткосрочные обязательства	660	3 242 179	3 238 996
Итого по разделу V	690	141 008 303	342 546 099
<b>БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)</b>	<b>700</b>	<b>749 528 896</b>	<b>1 032 621 585</b>

**СПРАВКА  
О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ**

Наименование забалансового счета	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4

<b>Арендованные основные средства</b>	<b>910</b>	<b>91 809</b>	<b>96 326</b>
<b>Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение</b>	<b>920</b>	<b>2 387 518</b>	<b>800 161</b>
<b>Товары, принятые на комиссию</b>		<b>50</b>	<b>2 665 384</b>
<b>Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов</b>	<b>940</b>	<b>858 126</b>	<b>840 303</b>
<b>Обеспечения обязательств и платежей полученные</b>	<b>950</b>	<b>113 105 089</b>	<b>487 616 937</b>
<b>Обеспечения обязательств и платежей выданные</b>	<b>960</b>	<b>44 626 596</b>	<b>265 982 460</b>
<b>Износ жилищного фонда</b>	<b>970</b>	<b>3 525</b>	<b>3 525</b>
<b>Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов</b>	<b>980</b>	<b>915</b>	<b>915</b>

Руководитель \_\_\_\_\_ А.И. Кожинов

Зам. Главного бухгалтера \_\_\_\_\_ И.А. Сердюкова

**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**

за январь-сентябрь 2007г.

Дата (год,месяц,число)

Организация ОАО "НК "Роснефть"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Промышленность

Организационно-правовая форма/форма собственности

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКАТО

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

ОКОГУ

по ОКФС

Коды

45286596000

00044428

7706107510

11.10.11 23.20 11.10.2  
63.40 60.30.11  
51.70.74.14

47

41114

12

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
<b>I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	10	572 025 760	458 642 398
Себестоимость реализации товаров, продукции, работ, услуг	20	(346 135 026)	(314 895 569)
Валовая прибыль	29	225 890 734	143 746 829
Коммерческие расходы	30	(55 882 335)	(44 538 570)
Управленческие расходы	40	(6 653 733)	(4 756 286)
Прибыль (убыток) от продаж (строки(010-020-030-040))	50	163 354 666	94 451 973
<b>II. Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	60	621 368	924 411
Проценты к уплате	70	(20 139 573)	(15 041 564)
Доходы от участия в других организациях	80	773 438	3 536 855
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	90	16 839 879	1 808 707
Расходы от продажи и ином выбытии прочего имущества	100	(16 436 298)	(2 180 413)
Налоговые платежи	110	(2 358 519)	(619 825)
Иные прочие доходы	120	42 016 966	27 187 983
Иные прочие расходы	130	(32 759 905)	(10 174 446)
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки (050+060-070+080+090-100-110+120-130))	140	151 912 022	99 893 681
Отложенные налоговые активы	150	213 101	(29 679)
Отложенные налоговые обязательства	151	(5 683 323)	4 263
Налог на прибыль и аналог.обязат.платежи	152	(55 111 929)	(23 481 921)

Прибыль (убыток) от обычной деятельности (140+150-151-152)	160	91 329 871	76 386 344
Сумма прибыли, сформировавшейся в результате списания сумм переоценки в добавочном капитале	161		41
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (строки (160+161+170-180))	190	91 329 871	76 386 385
<b>СПРАВОЧНО:</b> Постоянные налоговые обязательства (активы)	201	-24 069 226	453 425
Базовая прибыль (убыток) на акцию	202		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	203		

#### РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Выручка от продажи (покупки) иностранной валюты (стоимость проданной (купленной) иностранной валюты)	204	1 252 762 055	(1 251 408 994)	614 480 255	(614 788 145)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	205	28 867 453	(13 618 894)	24 568 303	(6 770 523)
Банковские услуги	206		(1 590 494)		(1 051 935)
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная (признанный) в отчетном периоде	207	948 033	(1 605 564)	682 188	1 687 836
Штрафы, пени и неустойка, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	208	33 154	(11 390 971)	1 559	(63 402)
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	209				

Руководитель \_\_\_\_\_ А.И. Кожин Зам. Главного бухгалтера \_\_\_\_\_ И.А. Сердюкова

**Расчет стоимости чистых активов ОАО «НК «Роснефть»  
(по балансовой оценке) по состоянию на 30.09.2007 г.**

№ п/п	Наименование показателя	Код стр. баланса	На 01.01.07 (тыс. руб.)	На 30.09.07 (тыс. руб.)
1.	<b>Активы</b>			
1	Нематериальные активы	110	3 465 315	3 354 443
2	Основные средства	120	142 126 180	167 043 301
3	Незавершенное строительство	130	33 316 382	54 548 736
4	Долгосрочные и краткосрочные фин. вложения	140,250	175 097 000	543 445 788
5	Отложенные налоговые активы	145	294 569	507 671
6	Геолого-разведочные активы	147	25 705 194	25 988 162
7	Прочие внеоборотные активы	150	5 595 618	9 972 318
8	Запасы	210	12 724 458	24 800 150
9	НДС по приобретенным ценностям, акциз	220	14 698 686	14 345 076
10	Дебиторская задолженность	230,240	333 002 098	180 374 662
11	Денежные средства	260	3 503 396	8 241 278
12	Прочие оборотные активы	270		
13	<b>Итого активы (сумма пунктов 1-12)</b>		<b>749 528 896</b>	<b>1 032 621 585</b>
2.	<b>Пассивы</b>			
14	Долгосрочные обязательства по займам, кредитам	510	317 517 571	316 154 846
15	Отложенные налоговые обязательства	520	2 670 715	8 354 039
16	Прочие долгосрочные обязательства		107 332	107 332
17	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	38 790 845	191 601 586
18	Кредиторская задолженность	620	98 971 722	146 219 567
19	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630		814 689
20	Резервы предстоящих расходов и платежей	650		667 746
21	Прочие краткосрочные обязательства	660	3 242 179	3 238 996
22	<b>Итого пассивы, исключаемые из стоимости активов (сумма пунктов 14-19)</b>		<b>461 300 364</b>	<b>667 158 801</b>
23	<b>Стоимость чистых активов (итого активов минус итога пассивов) п.13-п.20</b>		<b>288 228 532</b>	<b>365 462 784</b>

Главный бухгалтер

С.Н. Ким

