

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»

Код эмитента: 00122-А

за IV квартал 2006 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

И.о. Президента открытого акционерного общества
«Нефтяная компания «Роснефть»

А.И. Барановский

«14» февраля 2007 года

Главный бухгалтер открытого акционерного общества
«Нефтяная компания «Роснефть»

«14» февраля 2007 года

М.П.

С.Н. Ким

Контактное лицо: Заместитель начальника Управления по корпоративным отношениям
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

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем квартале настоящего ежеквартального отчета: 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	2
1.3.	Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	9
1.4.	Сведения об оценщике эмитента	10
1.5.	Сведения о консультантах эмитента	10
1.6.	Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	10
II.	Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	11
2.1.	Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	11
2.2.	Рыночная капитализация эмитента	11
2.3.	Обязательства эмитента	11
2.3.1.	Кредиторская задолженность	11
2.3.2.	Кредитная история эмитента	11
2.3.3.	Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	14
2.3.4.	Прочие обязательства эмитента	14
2.4.	Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	15
2.5.	Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	15
2.5.1.	Отраслевые риски	15
2.5.2.	Страновые и региональные риски	16
2.5.3.	Финансовые риски	17
2.5.4.	Правовые риски	18
2.5.5.	Риски, связанные с деятельностью эмитента	19
III.	Подробная информация об эмитенте	20
3.1.	История создания и развитие эмитента	21
3.1.1.	Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	21
3.1.2.	Сведения о государственной регистрации эмитента	21
3.1.3.	Сведения о создании и развитии эмитента	21

3.1.4.	Контактная информация	22
3.1.5.	Идентификационный номер налогоплательщика	23
3.1.6.	Филиалы и представительства эмитента	23
3.2.	Основная хозяйственная деятельность эмитента	23
3.2.1.	Отраслевая принадлежность эмитента	23
3.2.2.	Основная хозяйственная деятельность эмитента	24
3.2.3.	Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	24
3.2.4.	Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	24
3.2.5.	Сведения о наличии у эмитента лицензий	29
3.2.6.	Совместная деятельность эмитента	30
3.2.7.	Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами	30
3.2.8.	Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	30
3.2.9.	Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	176
3.3.	Планы будущей деятельности эмитента	176
3.4.	Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	177
3.5.	Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	179
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	247
3.6.1.	Основные средства	247
IV.	Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	248
4.1.	Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	248
4.1.1.	Прибыль и убытки	248
4.1.2.	Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	248
4.2.	Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	248
4.3.	Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	248
4.3.1.	Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	248
4.3.2.	Финансовые вложения эмитента	248
4.3.3.	Нематериальные активы эмитента	248
4.4.	Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	249

4.5.	Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	251
4.5.1.	Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	253
4.5.2.	Конкуренты эмитента	254
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	255
5.1.	Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	255
5.2.	Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	259
5.3.	Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	275
5.4.	Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	276
5.5.	Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	278
5.6.	Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	280
5.7.	Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	280
5.8.	Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающиеся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	280
VI.	Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	281
6.1.	Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	281
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	281
6.3.	Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права («золотой акции»)	282
6.4.	Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	282
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	282
6.6.	Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	284
6.7.	Сведения о размере дебиторской задолженности	285
VII.	Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	285
7.1.	Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	285

7.2.	Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал	285
7.3.	Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год	286
7.4.	Сведения об учетной политике эмитента	286
7.5.	Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.	286
7.6.	Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года	286
7.7.	Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	287
VIII.	Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	288
8.1.	Дополнительные сведения об эмитенте	288
8.1.1.	Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	288
8.1.2.	Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	288
8.1.3.	Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	289
8.1.4.	Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	290
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	292
8.1.6.	Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	303
8.1.7.	Сведения о кредитных рейтингах эмитента	303
8.2.	Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	305
8.3.	Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	306
8.4.	Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	306
8.5.	Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	307
8.6.	Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	307
8.7.	Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	307
8.8.	Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым	307

	эмиссионным ценным бумагам эмитента	
8.9.	Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	307
8.10.	Иные сведения	311

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
Совет директоров		
1.	Сечин Игорь Иванович – Председатель Совета директоров	1960
2.	Андросов Кирилл Геннадьевич	1972
3.	Богданчиков Сергей Михайлович	1957
4.	Костин Андрей Леонидович	1956
5.	Нарышкин Сергей Евгеньевич	1954
6.	Некипелов Александр Дмитриевич	1951
7.	Никитин Глеб Сергеевич	1977
8.	Реус Андрей Георгиевич	1960
9.	Ханс-Йорг Рудлофф	1940
Коллегиальный исполнительный орган эмитента (Правление)		
1.	Богданчиков Сергей Михайлович – Председатель Правления	1957
2.	Барановский Анатолий Иванович	1942
3.	Борисенко Николай Александрович	1956
4.	Землюк Степан Васильевич	1959
5.	Ким Сун Не	1951
6.	Кудряшов Сергей Иванович	1967

7.	О`Браен Питер Ллойд	1969
8.	Турсунов Ризо Шарипович	1947
Единоличный исполнительный орган эмитента (Председатель Правления)		
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, Внешторгбанке и АБН АМРО Банк А.О.

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: 4070284090000000080 (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
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 Сбербанка России (текущий валютный счет)
40702840900020205321 в ОПЕРУ Сбербанка России (транзитный валютный счет)
40702810700020105321 в ОПЕРУ Сбербанка России (расчетный счет)

Полное наименование банка: Банк внешней торговли (открытое акционерное общество)
Краткое наименование банка: Внешторгбанк
Место нахождения банка: 103031, г. Москва, ул. Кузнецкий мост, д. 16
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 А.О.

Краткое наименование банка:	АБН АМРО Банк А.О.
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)

1.3. Сведения об аудиторской организации эмитента

1. Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения аудиторской организации:
Закрытое акционерное общество «Аудиторская фирма «Центр бухгалтеров и аудиторов», ЗАО АФ «ЦБА».

Место нахождения:

Юридический адрес: 127047, Москва, Оружейный переулок, д.15, стр.1.

Фактический адрес: 129085, Москва, Проспект Мира, д.101, 7 этаж.

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

Адрес электронной почты: info@cba.ru.

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

Номер лицензии: **Е 002806.**

Дата выдачи: **10.12.2002 г.**

Срок действия: **на 5 лет.**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Размер вознаграждения аудитора определяется решением Совета директоров Эмитента. Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

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

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

Место нахождения:

Юридический адрес: Россия, 115035, г. Москва, Садовническая набережная, д. 77, стр. 1

Фактический адрес: Россия, 115035, г. Москва, Садовническая набережная, д. 77, стр. 1

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

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

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

Номер лицензии: **Е 002138**

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

Срок действия 5 лет.

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

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

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

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

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

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

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

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

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: **ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» проводит только аудит консолидированной отчетности, составленной в соответствии с ОПБУ США (US GAAP), а также обзор промежуточной (квартальной) отчетности, составленной в соответствии с ОПБУ США (US GAAP).**

Порядок определения размера вознаграждения аудитора, а также информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: **Вознаграждение ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» определяется исходя из предоставленного расчета планируемых затрат рабочего времени и почасовых ставок для специалистов аудитора, указанных в расчете стоимости услуг аудитора.**

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Оценщик для целей, указанных в п. 1.4. раздела I приложения № 10 к Положению о раскрытию 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**

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

В соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н, в ежеквартальном отчете ОАО «НК «Роснефть» за IV квартал информация по данному пункту не указывается.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Информация о рыночной капитализации эмитента на дату завершения каждого финансового года и на дату окончания четвертого 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 организованных рынках ценных бумаг (как российском, так и иностранном) – НП «Фондовая биржа «Российская Торговая Система», ЗАО «Фондовая биржа ММВБ», Лондонская фондовая биржа (London Stock Exchange).

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 Росии от 24.12.2003 №03-52/пс. При расчете рыночной капитализации за 2006 г. использованы данные о рыночной цене обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», раскрываемые ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» на сайте www.micex.com.

Ввиду того, что до 2006 года акции ОАО "НК Роснефть" не обращались на организованных рынках ценных бумаг, для расчета рыночной капитализации за 2002-2005 гг. методика, приведенная в приказе ФСФР России от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н, для определения рыночной капитализации Эмитента не применялась. За 2002-2005 гг. приводится расчет чистых активов ОАО «НК «Роснефть» по методике, приведенной в «Порядке оценки стоимости чистых активов акционерных обществ», утвержденном Приказом Министерства финансов России и ФКЦБ России от 29 января 2003 г. № 10н/03-6/пз:

Период	Стоимость чистых активов ОАО «НК «Роснефть», тыс. руб.
2002	37 009 013
2003	54 694 573
2004	113 309 953
2005	222 138 816
2006	2 584 683 606

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

В соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н, в ежеквартальном отчете ОАО «НК «Роснефть» за IV квартал информация по данному пункту не указывается.

2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим ранее 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 последнего

завершенного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными за 5 последних завершенных финансовых лет, а также за отчетный квартал:

Кредиты:

Наименование обязательства	Наименование кредитора	Сумма основного долга	Срок кредита, месяц / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
За 2002				
Долгосрочный кредит	ABN AMRO Bank	150 000 000 USD	36 /15.04.2005	нет
Долгосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ	250 000 000 USD	36 /26.06.2005	нет
Долгосрочный кредит	BNP Paribas S.A.	265 000 000 USD	54 /27.08.2007	нет
Долгосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ	175 000 000 USD	48 /06.10.2006	нет
Долгосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ	150 000 000 USD	60 /14.12.2007	нет
За 2003				
Долгосрочный кредит	Raiffeisen Zentral Bank	150 000 000 USD	60 /30.09.2008	нет
Долгосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ	150 000 000 USD	67 /04.07.2008	нет
Долгосрочный кредит	BNP Paribas S.A.	265 000 000 USD	54 /27.08.2007	нет
Долгосрочный кредит	АБН АМРО Банк	500 000 000 USD	54 /19.11.2007	нет
Долгосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ	150 000 000 USD	60 /14.12.2007	нет
Гарантия Компании по кредиту	СБЕРБАНК РФ	160 000 000 USD	6 /03.07.2003	нет
За 2004				
Долгосрочный кредит	АБН АМРО БАНК	700 000 000 USD	60 /17.09.2009	нет
Долгосрочный кредит	ABN AMRO-HVB-SG-IMB	500 000 000 USD	60 /24.05.2009	нет
Краткосрочный кредит	ГАЗПРОМБАНК	250 000 000 USD	3 /23.03.2005	нет
Векселя	Внешэкономбанк	700 000 000 USD	12 /23.12.2005	нет
За 2005				
Долгосрочный кредит	Внешэкономбанк	6 000 000 000 USD	72 /20.01.2011	нет
Долгосрочный кредит	АБН АМРО БАНК	2 000 000 000 USD	60 /18.07.2010	нет
За 2006				
Долгосрочный кредит	БАРКЛАЙЗ БАНК ПЛС	2 000 000 000 USD	60 /22.02.2011	нет
Краткосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ	30 000 000 000 руб.	6 /11.06.2007	нет
Краткосрочный	СБЕРБАНК РФ	30 000 000 000 руб.	3 /24.02.2007	нет

кредит				
--------	--	--	--	--

Ряд кредитных соглашений содержит ограничительные условия (ковенанты), которые Компания, как заемщик, должна соблюдать. Данные ковенанты включают обязательства Компании по поддержанию определенного уровня финансовых коэффициентов. После привлечения средств для финансирования покупки ОАО «Юганскнефтегаз» и консолидации активов и обязательств ОАО «Юганскнефтегаз» с активами и обязательствами Компании, оказались нарушены следующие ковенанты: отношение консолидированной общей задолженности к консолидированной EBITDA (определенному в соответствующих соглашениях как операционная прибыль без учета износа, истощения и амортизации, а также прироста обязательств, связанных с выбытием активов) и отношение консолидированной общей задолженности к консолидированным материальным чистым активам. В четвертом квартале 2006 года Компания получила от кредиторов одобрение на освобождение компании от обязательств по нарушенным условиям и изменения условий ковенантов, с учетом новых изменений структуры и масштабов деятельности Компании. В связи с этим Компания продолжает квалифицировать соответствующую сумму долга как долгосрочную задолженность. Одобрения от кредиторов по ряду других условий были получены с условием того, что Компания до 3 января 2008 года урегулирует условные обязательства ОАО «Юганскнефтегаз», связанные с результатами налоговых проверок за 2004 год и за периоды, предшествующие 2004 году, а также требования банка Сосьете Женераль по гарантии на сумму в 1,6 млрд. долларов США (по состоянию на 31.12.2006 г. сумма требований по гарантии составляла 655 725 239 долларов США).

В соответствии с рядом кредитных договоров с западными банками, Компания обязана поддерживать соотношение контрактов на экспорт и общей величины непогашенной задолженности (Коэффициент Покрытия) на уровне 120% - 130%. Это требование действует в отношении непогашенной задолженности в размере приблизительно 3 512 и 4 644 млн. долларов США по состоянию на 31 декабря 2005 г. и 31 декабря 2006 г., соответственно. Указанные условия обязывают Компанию иметь фиксированные договоры поставки с расчетами в долларах США, объем экспорта по которым в натуральном выражении по минимальным рыночным ценам, оговоренным кредитной документацией, соответствует уровню Коэффициента Покрытия. 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 долл. США) счета Компании в указанных банках, в случае нарушения обязательств по своевременному погашению задолженности.

Займы:

Наименование обязательства	Наименование займодавца	Сумма основного долга, руб., YEU, USD	Срок займа, месяц/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства
За 2002				
В 2002 году Компанией не привлекались долгосрочные и краткосрочные займы, сумма основного долга по которым бы составляла 5 и более процентов от балансовой стоимости активов на дату последнего завершеного отчетного периода, предшествующего заключению договора займа.				
За 2003				
В 2003 году Компанией не привлекались долгосрочные и краткосрочные займы, сумма основного долга по которым бы составляла 5 и более процентов от балансовой стоимости активов на дату последнего завершеного отчетного периода, предшествующего заключению договора займа.				
За 2004				
Краткосрочный займ	«КАМЕЛИЯ»	12 000 000 000,00 руб.	4,1/28.04.05	нет
Краткосрочный займ	«МАЛЕНА»	11 000 000 000,00 руб.	4,2/29.04.05	нет
Краткосрочный займ	«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 YEU	12,0/16.12.05	нет
Краткосрочный займ	ОАО «Северная нефть»	949 980 611,70 YEU	12,0/07.12.05	нет
За 2005				
Долгосрочный займ	ОАО «Юганскнефтегаз»	32 150 068 676,26 руб.	36,0/29.08.08	нет

Наименование обязательства	Наименование займодавца	Сумма основного долга, руб., YEU, USD	Срок займа, месяц/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства
За 2006				
В течение 2006 года Компанией не привлекались долгосрочные и краткосрочные займы, сумма основного долга по которым бы составляла 5 и более процентов от балансовой стоимости активов на дату последнего завершеного отчетного периода, предшествующего заключению договора займа.				

Исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершеного квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций:

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 **по состоянию на 31.12.2006 г.:**

Наименование показателя	Значение показателя по состоянию на 31.12.2006 г.
Общая сумма обязательств Эмитента из предоставленного им обеспечения, тыс. руб.	45 665 591
В том числе по обязательствам третьих лиц, тыс. руб.	4 014 383
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым Эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, тыс.руб.	4 014 383

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

Обязательства по поручительству по кредитному договору ABN AMRO Bank N.V. за ОАО «Роснефтегаз» в сумме 209 229 520 тыс.руб., выданному 20 декабря 2005 года, были полностью погашены 19 июля 2006 года, договор поручительства свое действие прекратил.

В 2006 году обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, на суммы, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов ОАО «НК «Роснефть», не предоставлялись.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Соглашения эмитента, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях 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 31.12.2006 составляет не более 0,02 % 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 с эмитентами позволяет сократить оборот денежных средств при проведении расчётов с контрагентами ОАО «НК «Роснефть».

Операции по получению и выбытию векселей отражены в бухгалтерском учете Эмитента. При этом обязательства, связанные с индоссированием Эмитентом векселей третьих лиц, не могут быть корректно отражены на забалансовых счетах по бухгалтерскому учету поскольку:

- Эмитент не может располагать информацией о погашении и размене векселедателем индоссированных векселей на любую отчетную дату;
- отсутствует возможность корректной оценки объема обязательств Эмитента при повторном индоссировании векселей другими держателями;
- со стороны Эмитента отсутствует контроль за движением векселей после их индоссирования.

Случаи, при которых эмитент может понести убытки в связи с указанными соглашениями, вероятность наступления указанных случаев и максимальный размер убытков, которые может понести эмитент:

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.

2.4.1. На основании решения внеочередного общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» протокол б/н от 07.06.2006 г.) и в соответствии с зарегистрированными 26.09.2006 г. ФСФР России решениями о дополнительных выпусках акций Компании выпущено 7 438 514 449 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 руб., размещаемых путем конвертации.

Выпуск дополнительных акций Эмитента обусловлен присоединением к ОАО «НК «Роснефть» ее основных дочерних обществ в целях формирования оптимальной организационно-управленческой структуры Компании. Размещение дополнительных акций ОАО «НК «Роснефть» осуществлено 01.10.2006 г.

31.10.2006 г. ФСФР России были зарегистрированы отчеты об итогах дополнительных выпусков акций ОАО «НК «Роснефть», в соответствии с которыми Компанией размещено 1 220 939 458 обыкновенных именных акций.

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.

2.5.1. Отраслевые риски

Отраслевые риски определяются ценами на продукцию, услуги и сырье на внешних и внутренних рынках, уровнем конкурентной борьбы в отрасли, позицией Компании в отрасли и динамикой этих факторов.

Основным фактором, определяющим финансово-экономические и, косвенно, операционные показатели деятельности Компании, является цена на продукцию Компании. Компания не имеет возможности влиять на факторы, определяющие цены на нефть и газ, которые большей частью зависят от конъюнктуры мирового нефтяного рынка, а также баланса спроса и предложения в отдельных регионах России. В течение последних нескольких лет цены на основные продукты

Компании – сырую нефть и нефтепродукты остаются стабильно высокими. Компания располагает достаточными возможностями по перераспределению товарных потоков в случае возникновения ценового дисбаланса между внешним и внутренним рынком. Также Компания имеет программу снижения капитальных и операционных затрат, которая позволит ей выполнять свои обязательства в условиях радикального снижения цен на продукцию Компании.

Стоимость услуг и материалов, которые закупает Компания, также оказывают существенное влияние на финансово-экономические показатели деятельности Компании. Цены на большинство материалов и услуг, приобретаемых Компанией, находятся вне контроля Компании, так как определяются рыночными факторами. Компания проводит постоянный мониторинг предложений от поставщиков и имеет прозрачную процедуру проведения тендеров, которая позволяет ей приобретать необходимые материалы по наиболее выгодной цене. Компания постоянно анализирует цены на транспортные услуги в Российской Федерации и адаптирует распределение продукции с целью минимизации транспортных затрат и достижения наивысшей прибыли на тонну произведенной продукции.

Несмотря на развитие альтернативных источников доставки нефти потребителям (железнодорожный, морской транспорт), Компания подвергается ряду рисков от использования системы трубопроводов, контролируемых ОАО АК «Транснефть». К таким рискам относятся: ограниченная пропускная способность трубопроводов, увеличение тарифов за пользование трубопроводом, снижение качества поступающей в трубопровод нефти Компании в результате смешения сортов нефти в системе трубопроводов, что неблагоприятно влияет на уровень экспортной цены.

Предоставление газа потребителям несет в себе риски ограниченного доступа независимых производителей газа в систему магистральных газопроводов ОАО «Газпром», а также риски изменения тарифной политики за пользование газопроводом.

Компания подвергается определенным рискам в процессе поискового бурения, успешность проведения которого не гарантирована. Компания может понести дополнительные затраты или приостановить проведение буровых работ ввиду возможного возникновения непредвиденных условий их проведения, такие как аномальное пластовое давление или неоднородность в геологических формациях, поломка оборудования или аварии, неблагоприятные погодные условия.

Компания занимает одно из лидирующих мест в отрасли по запасам и добыче углеводородов среди Российских и мировых нефтяных Компаний, что существенно улучшает ее позиции в конкурентной борьбе. Компания обладает существенным портфелем новых проектов и гибкой системой перераспределения средств на капитальное строительство и оптимизации портфеля активов для поддержания и улучшения своей позиции в конкурентной борьбе в будущем. Деятельность Компании направлена на полное и своевременное соблюдение взятых на себя обязательств.

2.5.2. Страновые и региональные риски

К страновым рискам Компании относятся политические, экономические и социальные риски, присущие Российской Федерации. Данные риски находятся вне контроля Компании. В Российской Федерации в настоящий момент проводятся административные и экономические реформы, направленные на улучшение экономического положения страны, что в свою очередь ведет 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 свое отражение в постоянном улучшении международного финансового рейтинга Российской Федерации и присвоении инвестиционного рейтинга крупнейшими рейтинговыми агентствами. Данные обстоятельства существенно нивелируют страновые риски.

Компания ведет свою деятельность в Сибирском, Северо-Западном, Южном и Дальневосточном федеральных округах. Текущая деятельность в основном сосредоточена в Сибирском округе, в то время как большая часть новых проектов Компании располагается на Дальнем Востоке. Социально-экономические риски и перспективы развития этих округов изложены в Программе социально-экономического развития РФ на среднесрочную перспективу. Компания также имеет проекты в Казахстане и Алжире, однако в настоящий момент они не имеют значимого влияния на показатели Компании.

Риски военных конфликтов, народных волнений, забастовок, введения чрезвычайного положения в регионах деятельности Компании незначительны, за исключением Чеченской Республики в составе Российской Федерации в которой продолжается антитеррористическая операция. В то же время в Чеченской Республике производится менее 3% продукции Компании. Регионы деятельности Компании имеют устойчивый климат и в основном не подвержены природным катаклизмам и стихийным бедствиям.

Компания в своей деятельности учитывает как страновые, так и региональные риски. Структура управления Компании направлена на максимально быструю реакцию на возникновение отрицательных и чрезвычайных ситуаций. Действия Компании в таких ситуациях направлены на минимизацию потерь и снижение негативного воздействия на результаты деятельности Компании.

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.

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.

Риск изменения процентных ставок

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.

Инфляционные риски

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.

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 рисков на показатели отчетности

Результат влияния указанных рисков может найти отражение в «Отчете о прибылях и убытках». Изменение цен на нефть, в первую очередь, скажется на объеме выручки от реализации и окажет существенное влияние на чистую прибыль Компании и, соответственно, найдет отражение в «Отчете о прибылях и убытках».

2.5.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с изменением валютного регулирования:

Изменение государством механизмов валютного регулирования, в целом, может привести к уменьшению доходов Общества.

Вместе с тем, в настоящее время валютное законодательство РФ существенно либерализовано. Это связано с общей политикой государства обеспечить свободную конвертируемость рубля.

Согласно вступившим в силу с 1 января 2007 г. изменениям, внесенным в Федеральный закон от 26.06.2006 г. № «О валютном регулировании и валютном контроле», отменено:

- регулирование ЦБ РФ валютных операций движения капитала, включая требование об использовании специального счета;

- требование о резервировании денежных средств при осуществлении валютных операций;

- требование об обязательной продаже валютной выручки на внутреннем валютном рынке РФ.

До 1 января 2007 г. уже были сняты следующие ограничения регулирования валютных операций:

1) регулирование Правительством РФ валютных операций движения капитала;

2) правило о резервировании при совершении валютных операций движения капитала;

3) 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.

Таким образом, в настоящее время риски, связанные с возможностью изменения валютного регулирования, оцениваются как минимальные.

Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства:

Введение государством дополнительных налогов и сборов, увеличение налоговой нагрузки по существующим обязательным платежам может привести к росту расходов Общества.

Несмотря на то, что процесс реформирования налогового законодательства РФ в настоящее время не завершен, большинство его положений, связанных с деятельностью Общества, кодифицировано на уровне НК РФ, что придает стабильность и определенную предсказуемость налоговым правоотношениям.

С 1 января 2007 г. вступают в силу изменения в порядке исчисления налога на добычу полезных ископаемых, которые позволят Компании уменьшить налоговую нагрузку по добыче углеводородного сырья на ряде месторождений.

Правовые риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин:

Повышение государством вывозных таможенных пошлин на нефть и нефтепродукты может повлиять на финансовые результаты деятельности Общества.

Общество выполняет все требования таможенного контроля и своевременно оформляет с таможенными брокерами всю необходимую экспортную документацию. В настоящее время Эмитент располагает достаточными финансовыми и кадровыми ресурсами для осуществления экспортных операций, что практически исключает возникновение рисков от изменения порядка таможенного контроля и уплаты таможенных пошлин. Принятие Президиумом ВАС РФ Постановления №20 от 22.06.2006 г., позволяет прогнозировать расходы ОАО «НК «Роснефть» на уплату таможенных пошлин при осуществлении временного таможенного оформления. Данным постановлением подтверждена необходимость применения при временном таможенном декларировании тарифов установленных на предполагаемый период вывоза товаров официально опубликованными, но еще не вступившими в силу нормативными правовыми актами.

В отчетном периоде у Эмитента отсутствовали споры, возникшие из таможенного законодательства.

Правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

08.11.2006 вступил в силу Федеральный закон от 25.10.2006 № 173-ФЗ «О внесении изменения в статью 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», который дополнил перечень случаев возможного перехода права пользования участками недр и переоформления в связи с этим лицензий на пользование участками недр. Право пользования участком недр может передаваться от основной организации дочерней, от дочерней организации основной и между дочерними

организациями одного и того же основного общества. При этом юридическое лицо, которому передается право пользования, должно соответствовать требованиям, предъявляемым к пользователю недр законодательством РФ, условиям проведения конкурса или аукциона на право пользования данным участком недр, условиям лицензии на пользование данным участком недр. Одновременно с правом пользования участком недр юридическому лицу должно быть передано имущество, необходимое для осуществления деятельности, указанной в лицензии на пользование недрами, в том числе из состава имущества объектов обустройства в границах лицензионного участка.

Таким образом, указанные изменения можно оценить, в целом, как положительные, поскольку в законодательство РФ были введены положения о передаче лицензии внутри группы, что предоставляет ОАО «НК «Роснефть» возможности по оптимизации системы управления лицензиями.

В течение IV квартала 2006 года трижды вносились изменения в Федеральный закон от 08.08.2001 №128-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности», касающиеся отмены лицензирования для отдельных видов деятельности и введения лицензирования для определенных видов деятельности. Указанные изменения не затрагивают ОАО «НК «Роснефть», поскольку ОАО «НК «Роснефть» не осуществляет виды деятельности, режим лицензирования по которым поменялся.

В связи с тем, что ОАО «НК «Роснефть» осуществляет мониторинг изменений действующего законодательства РФ, и учитывает их в своей деятельности, риски, связанные с указанными изменениями, являются минимальными для ОАО «НК «Роснефть».

Правовые риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента:

Существенных изменений судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью ОАО «НК «Роснефть» (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует ОАО «НК «Роснефть», в течение IV квартала 2006 года не происходило.

ОАО «НК «Роснефть» проводит анализ существующей судебной практики и учитывает ее в своей деятельности, а также при принятии управленческих решений. В связи с чем, риски, связанные с изменением судебной практики, являются минимальными.

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензий Эмитента, являются минимальными.

Существуют риски, связанные с ответственностью Эмитента по долгам дочерних обществ Эмитента в соответствии с Федеральным Законом № 208-ФЗ от 26.12.1995г. «Об акционерных обществах».

Экологические риски Эмитента, связанные с осуществлением Эмитентом деятельности по добыче, переработке и реализации нефти и нефтепродуктов. ОАО «НК «Роснефть» предпринимает меры для минимизации последствий воздействия своей деятельности на окружающую среду, охрану здоровья и обеспечение безопасности людей. Компания не предполагает возникновения каких-либо значительных последствий в связи с существующим уровнем загрязнений и расходами на устранение загрязнений 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.

Реализуя свою продукцию на внутреннем и внешнем рынках, Компания может иметь риски связанные с обострением конкуренции.

В целях минимизации рисков при реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке в условиях острой конкуренции осуществляется следующее:

- с учетом имеющейся структуры переработки нефти, ассортимента производимых нефтепродуктов и наличия собственных предприятий нефтепродуктообеспечения и контрагентов, охватывающих практически все регионы РФ, производится оперативное перераспределение региональных товарных потоков, исходя из учета спонтанных или сезонных изменений цен, затоваривания по отдельным видам нефтепродуктов на конкретных региональных рынках;

- во избежание перепроизводства и затоваривания по отдельным видам нефтепродуктов, баланс выработки и загрузка установок риформинга НПЗ Компании планируется исходя из анализа прогноза конъюнктуры рынка;

- дополнительно, в случае экстренной необходимости (частичная не востребованность выработанных ресурсов), наличие трех собственных перевалочных морских терминалов в портах Архангельска, Находки и Туапсе позволяет производить оперативное перераспределение вырабатываемых нефтепродуктов между экспортом и внутренним рынком в счет увеличения доли экспорта;

- для удовлетворения растущего спроса на высокооктановые бензины и нефтепродукты с низким содержанием серы производится реконструкция нефтеперерабатывающих заводов Компании, что позволит также увеличить объемы 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 спонтанным изменениям цен и падению спроса. Дополнительно для привлечения клиентов, в первую очередь корпоративных, широко внедряется система отпуска нефтепродуктов через АЗС на основе электронных магнитных карт акционерных обществ нефтепродуктообеспечения Компании, а также систем обслуживания на АЗС Компании карт других участников рынка.

К наиболее действенным мерам по регулированию рисков обострения конкуренции на внешнем рынке нефти и нефтепродуктов относится географическая диверсификация, позволяющая перераспределить потоки сбываемой продукции из одного региона в другой. Так, в частности, внедрение, в рамках Компании, нового направления поставок «Архангельск-Мурманск (Белокаменка)» и схемы отгрузок нефти в КНР по железной дороге, позволили регулировать экспортный поток с возможностью выхода на рынки Дальнего Востока, Юго-Восточной Азии и США за счет сокращения традиционных экспортных потоков через порты Черного, Балтийского морей и через трубопровод «Дружба», ориентированных на Европу. С дальнейшим расширением перегрузочных мощностей с нефтетрубопровода на железную дорогу и последующим строительством трубопроводной системы Восточная Сибирь-Тихий океан (ВСТО) эти возможности возрастут.

Также важнейшими направлениями деятельности, в которых Роснефть сталкивается с конкурентами – российскими нефтегазовыми Компаниями (в основном, ЛУКОЙЛ, Сургутнефтегаз) ТНК-ВР и Газпром) являются следующие:

- приобретение на аукционах лицензий на право пользования недрами, а также других российских нефтедобывающих, перерабатывающих и сбытовых активов;

- привлечение ведущих независимых сервисных компаний, возможности которых могут быть ограниченными;

- приобретение оборудования, которое может оказаться дефицитным;

- привлечение наиболее высококвалифицированных и опытных кадров.

Объем рисков, связанных 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, не смотря на то обстоятельство, что основной акционер Эмитента вовлечен в судебное разбирательство на территории другого государства, в частности в производстве окружного суда Колумбии в Вашингтоне находится исковое заявление: «Ричард Аллен и др. против Российской Федерации и других» (Allen, et al v. Russian Federation, et al.). В числе прочих к судебному разбирательству привлечены: Российская Федерация; ОАО «Газпром»; ОАО «НК «Роснефть»; ООО «Байкалфинансгруп»; И.И.Сечин; С.М.Богданчиков; Н.А.Борисенко, и другие должностные лица.

Следует обратить внимание на следующее обстоятельство, что Российская Федерация и США (в том числе округ Колумбия) являются странами-участниками Конвенции «О вручении за границей судебных и внесудебных документов по гражданским или торговым делам» (15 ноября 1965 г.).

Согласно условиям названной конвенции, страны-участники обязались соблюдать определенную процедуру вручения судебных документов. В противном случае, любые решения в отношении стороны в процессе теряют юридическую силу.

Объем рисков, связанных с зависимостью Эмитента от основного акционера не расценивается в качестве существенного факта.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном 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 г. Москве.**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент существует более 10 лет, осуществляет свою деятельность с даты его государственной регистрации - 07.12.1995 г. – и создан на неопределенный срок.

Эмитент учрежден в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 01.04.1995 г. № 327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний» и на основании постановления Правительства Российской Федерации от 29.09.1995 г. № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».

Эмитент является правопреемником реорганизованного государственного предприятия «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 «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 «Роснефть», а также Договорами о присоединении соответственно ОАО «НК «Роснефть»-

Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» к ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» от 2.06.2006 года.

Эмитент создан как коммерческая организация, основной целью деятельности которой является обеспечение поиска, разведки, добычи, переработки нефти, газа и газового конденсата, а также реализации нефти, газа, газового конденсата и продуктов их переработки потребителям в Российской Федерации и за ее пределами и получение прибыли.

Основными видами деятельности Эмитента согласно Уставу Эмитента являются:

а) проведение геолого-поисковых и геолого-разведочных работ с целью поисков месторождений нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых; добыча, транспортировка и переработка нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых, а также леса; производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции, включая электроэнергию, продукты деревообработки, товары народного потребления и оказание услуг населению; хранение и реализация (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти, газа, нефтепродуктов, угля, электроэнергии, продуктов деревообработки, иных продуктов переработки углеводородного и другого сырья.

Указанные виды деятельности осуществляют как непосредственно Эмитент, так и его зависимые и дочерние общества путем координации и кооперации их деятельности;

б) инвестиционная деятельность, включая операции с ценными бумагами;

в) организация выполнения заказов для федеральных государственных нужд и региональных потребителей продукции, производимой как Эмитентом, так и зависимыми и дочерними обществами, включая поставки нефти, газа и нефтепродуктов в регионы их деятельности;

г) инвестиционное управление, строительство, инжиниринговое, технологическое и сервисное обеспечение проектов разведки, добычи, переработки и сбыта, научно-техническое, снабженческо-сбытовое, экономическое, внешнеэкономическое и правовое обеспечение деятельности как Эмитента, так и зависимых и дочерних обществ и сторонних заказчиков. Изучение конъюнктуры рынка товаров и услуг, ценных бумаг, проведение исследовательских, социологических и иных работ. Регулирование и координация деятельности дочерних и зависимых обществ;

д) передача недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;

е) оказание содействия в обеспечении интересов Российской Федерации при подготовке и реализации соглашений о разделе продукции в отношении участков недр и месторождений углеводородного сырья;

ж) организация рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;

з) посредническая, консультационная, маркетинговая и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическая (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;

и) организация охраны работников и имущества Эмитента.

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.**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: **www.rosneft.ru.**

Место нахождения специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1:**

Управление по корпоративным отношениям Департамента собственности и корпоративного управления.

Номер телефона: **(495) 231-40-51.**

Номер факса: (495) 777-46-52.

Адрес электронной почты: i_chechetka@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

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

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

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Изменения, которые произошли в IV квартале 2006 года в составе филиалов и представительств эмитента:

На основании решения Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 10 октября 2006 года (протокол № 11) в IV квартале 2006 года ликвидировано представительство ОАО «НК «Роснефть» в Ямало-Ненецком автономном округе по адресу: 629003, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Горького, 25, а также открыты 6 представительств Общества:

1. 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: **Тропин Эдуард Юрьевич**

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

2. 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.**

3. 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.**

4. 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.**

5. 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.**

6. 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.**

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

В соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н, в ежеквартальном отчете ОАО «НК «Роснефть» за IV квартал информация по данному пункту не указывается.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

В соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н, в ежеквартальном отчете ОАО «НК «Роснефть» за IV квартал информация по данному пункту не указывается.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

1. Реализация нефти, газового конденсата, газа и нефтепродуктов на внутренний рынок

1. Реализация нефти и газового конденсата

Реализация нефти на внутреннем рынке в период 2006 года производилась по следующим основным направлениям:

1. Поставка под собственную переработку на НПЗ Компании. Объем поставки нефти в 2006 году составил 10,8 млн.тонн, в т.ч. ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский НПЗ» - 4,3 млн.тонн, ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ» - 6,4 млн.тонн) .
2. Поставка на переработку на условиях процессинга на НПЗ ОАО «НК «ЮКОС». Объем поставки нефти в 2006 году составил 13,01 млн. тонн.
3. Свободная реализация нефти. В отчетном периоде всего продано 0,56 млн. тонн нефти, что составляет 2% от всего количества нефти, распределяемой ОАО «НК «Роснефть» на внутреннем рынке.

Продажа нефти осуществлялась как дочерним предприятиям Компании, так и сторонним организациям для поставки на НПЗ Республики Беларусь и дальнейшей переработки на НПЗ России (Башнефтехим, Махачкалинском НПЗ, ЗАО «Краснодарский НПЗ-Краснодарэконнефть»)

Реализация газового конденсата потребителям внутреннего рынка производилась с поставкой ж/д транспортом в Центральный и Северо-Западный регионы России. Всего в 2006г. на внутреннем рынке было продано 0,24 млн.тонн газового конденсата.

2. Реализация газа

Краснодарский край

Реализация газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» в Краснодарском крае в 2006 году осуществлялась Компанией по четырем договорам поставки газа:

1. для ОАО «Новоросцемент» - одного из крупнейших потребителей газа в Краснодарском крае, с годовым объемом потребления свыше 577 млн. куб. м.
2. для ЗАО «Транс Нафта» - независимого газового трейдера, поставляющего газ из ресурсов Компании для обеспечения производственных потребностей ОАО «Кубаньэнерго» (Краснодарская ТЭЦ), строительного сектора, перерабатывающей промышленности в годовом объеме газопотребления свыше 891 млн. куб. м. газа.
3. для ООО «Краснодаррегионгаз» - 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 2045 млн. куб. м. в 2006 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, Северо-Комсомольского и Тарасовского газоконденсатных месторождений для ЗАО «Транс Нафта» свыше 921 млн. куб. м., и для ЗАО «Пургаз» 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» - 904 млн. куб. м. в 2006 году. Кроме того, ОАО «Юганскнефтегаз» по прямым договорам с потребителями региона реализует в 2006 году 150 млн. куб. м. газа.

Ставропольский край

Компания осуществляет поставки газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» для ОАО «Невинномысская ГРЭС» в объеме 28 млн. куб. м. газа в 2006 году.

Республика Дагестан

Объем поставок газа из ресурсов Компании через газотранспортную систему ОАО «Газпром» для ООО «Межрегионгаз» составит в 2006 году 355 млн. куб. м. Объем поставок газа внутри республики по прямым договорам ОАО «Дагнефтегаз» с конечными потребителями через собственную газотранспортную систему планируется в 2006 году на уровне 150 млн. куб.м.

Сахалинская область и Хабаровский край

Реализацию газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» осуществляет ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» по договору комиссии с ОАО «НК «Роснефть». В 2006 году объем реализации газа потребителям Дальневосточного ФО составит 810 млн. куб. м.

Чеченская Республика

Газ, добываемый на месторождения Чеченской республики, реализуется ОАО «Грознефтегаз» ЗАО «Чеченрегионгаз» для последующей поставки населению Республики.

3. Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

В состав Компании входит 14 дочерних обществ нефтепродуктообеспечения, определяющих ключевые регионы коммерческих интересов ОАО «НК «Роснефть» в части расширения объемов реализации нефтепродуктов:

Основные рынки сбыта нефтепродуктов, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», расположены в следующих регионах:

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).

Более 60% всех объемов нефтепродуктов на внутреннем рынке реализуется через дочерние предприятия Компании.

Оценочно в среднем доля рынка реализации нефтепродуктов Компании в этих регионах по итогам работы за 2006 г. составляла:

Наименование дочерних обществ нефтепродуктообеспечения	Регионы влияния	Средняя доля присутствия на рынке, %	
		Розничная реализация	Оптовая и мелкооптовая реализация
ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»	Алтайский край	38,0	28,0
ОАО «НК «Роснефть»-Артаг»	Республика Северная Осетия-Алания	5,0	26,0
ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт»	Архангельская область	49,0	20,0
ООО «РН-Востокнефтепродукт»	Дальний Восток	10,5	26,0
ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»	Кабардино-Балкарская Республика	42,0	14,0

ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»	Карачаево-Черкесская Республика	28,0	36,0
ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»	Краснодарский край	21,5	34,1
ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»	Курганская область	80,5	19,5
ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»	Мурманская область	32,0	27,0
ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт»	Сахалинская, Магаданская и Камчатская области	Не осуществляет	21,0
ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»	Смоленская область	41,5	40,0
ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»	Ставропольский край	5,0	22,0
ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт»	Туапсинский район Краснодарского края	92,0	97,0
ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»	Ямало-Ненецкий автономный округ	3,6	4,5

В 2006 году за счет полной загрузки ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский НПЗ», увеличения поставок на ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ», а также дополнительной переработки нефти на условиях процессинга на группе Самарских НПЗ, ОАО «Ачинский НПЗ» и ОАО «Ангарская НХК» объем реализации нефтепродуктов Компании на внутреннем рынке увеличился по сравнению с 2005 годом на 21% и составил 8.969,77 тыс. тонн. Это позволило увеличить объемы реализации собственных нефтепродуктов Компании на региональных рынках, обеспечить наиболее полное удовлетворение потребностей сбытовых дочерних акционерных обществ в нефтепродуктах, и активно осуществлять коммерческую реализацию нефтепродуктов на свободном рынке на тендерной основе.

На основе заключенных договоров франчайзинга Компания активно распространяет свое влияние на рынок реализации нефтепродуктов г. Москвы и Московского региона.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

1. Реализация нефти

В настоящее время, в том числе в IV квартале 2006 г., экспорт нефти осуществляется от имени ОАО «НК «Роснефть» из собственных ресурсов. Дочерние общества нефтегазодобычи после перехода на единую акцию Компании (с 01 октября 2006 г.) заключили с ОАО «НК «Роснефть» договора на оказание услуг по добыче нефти. Таким образом, графики доступа к системе магистральных нефтепроводов АК «Транснефть» с 01 октября 2006 г. выделяются Минпромэнерго России на имя ОАО «НК «Роснефть» как производителя нефти. Исключение составляет ОАО «Удмуртнефть», в отношении которого ОАО «НК «Роснефть» является оператором по реализации нефти, соответственно, 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). Экспорт нефти Сахалинморнефтегаза осуществляется по системе собственных трубопроводов через собственный терминал Де-Кастри.

Основные схемы поставок нефти, используемые в IV квартале 2006 г., следующие:

I. По системе АК «Транснефть»:

Танкерами в дальнее зарубежье на условиях: FOB – порты Приморск (Балтийское море), Новороссийск, Одесса, Южный (Черное море).

Трубопроводом в дальнее зарубежье на условиях: DAF - граница СНГ на условиях передачи на нефтеперекачивающей станции Адамова Застава (в Польшу) и Будковце (в Чехию и Словакию).

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 Пурнефтегаза трубопроводом до Ангарского НПЗ или УУН «Мегет» с перевалкой в ж/д цистерны на ст. Суховская или ст. Зуй.

На условиях FOB – Мурманск (через ПНХ «Белокаменка») из 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 ООО «РН-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).

В Республику Беларусь на условиях DDU – ст. Барбаров (для ОАО «Мозырский НПЗ»). Отгрузки из ресурсов ООО «РН-Ставропольнефтегаз» по ж/д со ст. Новая жизнь.

В Республику Беларусь на условиях DDU – ст. Барбаров (для ОАО «Мозырский НПЗ»). Отгрузки из ресурсов ООО «РН-Юганскнефтегаз» по трубопроводу до Новокуйбышевского НПЗ, далее по ж/д со ст. Новокуйбышевская.

III. ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»:

По собственной системе трубопроводов Сахалинморнефтегаза на условиях FOB – порт Де-Кастри (направление поставок – Китай и Корея).

2. Реализация нефтепродуктов

Поставка нефтепродуктов на экспорт в IV квартале 2006 г. осуществлялась Компанией с ООО «РН-Комсомольский НПЗ», ООО «РН-Туапсинский НПЗ», группы Самарских НПЗ и Ангарской НХК.

Нефтепродукты с ООО «РН-Комсомольский НПЗ» реализуются в страны Азиатско-тихоокеанского региона через порты Находка и Ванино на условиях поставки FCA (Дземги), 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 нефтя до порта Туапсе (FOB, Туапсе) в страны Черного и Средиземного морей. Отгрузка нефтя 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 четырем направлениям: на условиях поставки СРТ Автово с перевалкой на танкера в порту Санкт-Петербург (далее нефтепродукт поставляется в страны Северо - Западной Европы), на базисе поставки СРТ Николаев, СРТ Камышовая бухта с перевалкой в украинских портах Николаев и Севастополь (из этих портов нефтепродукт вывозится танкерами в страны Черного и Средиземного морей, железнодорожным транспортом на условиях DDU, ст. назначения в Республике Беларусь

Дизельное топливо в Республику Беларусь. Поставка осуществляется трубопроводным транспортом на условиях FCA, Гомель;

ШФЛУ в Республику Беларусь. Поставка осуществляется железнодорожным транспортом на условиях DDU, ст. назначения в Республике Беларусь;

Топливо судовое маловязкое (FCA, Кавказ). ТСМ поставляется железнодорожным транспортом до нефтебазы в порту Кавказ, далее вывозится танкерами в Турцию;

Бензин коксования К-10 (DAF, Российско-Латвийская граница). Поставка осуществляется железнодорожным транспортом в Латвию и Эстонию;

Нефтепродукты с Ангарской НХК реализуются в страны Азиатско-тихоокеанского региона через порты Находка и Ванино на условиях поставки СРТ Крабовая и в Монголию на условиях поставки СРТ Наушки/Соловьевск.

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 Компанией НПГ 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,купающих газ Компании газовых трейдеров (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.

Ханты-Мансийский АО

Наряду с заинтересованностью ОАО «АК «Сибур» в увеличении поставок газа на Южно-Балыкский ГПК с 841 в 2006 году до 1500 млн. куб. м. газа, ОАО «НК «Роснефть» согласовала повышение закупочных цен на газ для ОАО «Сургутнефтегаз».

Ставропольский край

Низкие объемы реализации газа объясняются нехваткой ресурсов и потреблением большей части добываемого газа на собственные нужды.

Республика Дагестан

В целях обеспечения платежеспособного спроса на рынке Республики Дагестан газ, добываемый ОАО «Дагнефтегаз», в настоящее время, ООО «Межрегионгаз» закупает до 85% объема добываемого газа для своей дочерней сбытовой компании ЗАО «Дагестанрегионгаз».

Сахалинская область и Хабаровский край

В связи с тем, что ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» являлось 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 ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», устанавливаемые ФСТ РФ, в связи с тем, что объемы газа, поставляемые оператором проекта Сахалин-1, превысят объемы добычи и реализации газа ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».

3. Реализация нефтепродуктов

Острота конкуренции на рынках реализации нефтепродуктов определяется, в первую очередь, присутствием на конкретном рынке интересов двух или более крупных нефтяных компаний, обладающих возможностью поставки в регион нефтепродуктов по сниженным ценам за счет наличия собственных близкорасположенных нефтеперерабатывающих заводов и/или

обладающих в этих регионах развитой системой нефтебаз и автозаправочных станций. С этой точки зрения необходимо отметить агрессивную политику практически всех нефтяных компаний в зонах своего влияния, включая использование в отдельных случаях ценового демпинга.

Характеризуя положение Компании по отношению к конкурентам, необходимо отметить, что наиболее благоприятные позиции сложились в Дальневосточном и Северо-Кавказском регионах. Сильными позициями Компания обладает в Смоленской области и Алтайском крае.

Основные усилия Компании по укреплению своих позиций на рынках реализации нефтепродуктов и соответственно увеличению объемов реализации нефтепродуктов направлены на следующее:

осуществление экономически обоснованного «территориального» планирования переработки собственной нефти (в т.ч. на не принадлежащих Компании НПЗ) для наиболее полного обеспечения потребностей дочерних обществ нефтепродуктообеспечения в нефтепродуктах за счет гарантированных поставок, осуществляемых Компанией по конкурентоспособным ценам, исходя из фактической возможности удовлетворения спроса потребителей региона в нефтепродуктах;

развитие сети собственных АЗС на уровне современных европейских требований, а также привлечение к сотрудничеству других коммерческих структур, обладающих соответствующей материально-технической базой, на основе договоров франчайзинга.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

1. Реализация нефти

ОАО «АК «Транснефть» не может уменьшить осуществляемый по системе магистральных нефтепроводов экспорт одной нефтяной компании по отношению к другой. Однако дать гарантии по полному удовлетворению экспортной заявки производителя по направлениям экспорта не представляется возможным. Предоставление компании тех или иных направлений экспорта определяется пропускными способностями системы ОАО «АК «Транснефть», практикой прошлых лет и авторитетом Компании.

2. Реализация нефтепродуктов

Возможными негативными факторами, влияющими на продажу нефтепродуктов на экспорт, могут быть балансовые задания Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации на поставки нефтепродуктов потребителям Российской Федерации, ограничивающие экспорт нефтепродуктов в период посевной компании и в зимний период. Однако с января 2002 г. 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):

Вид деятельности	Номер лицензии	Дата выдачи лицензии	Срок действия лицензии	Орган, выдавший лицензию	Прогноз Эмитента относительно вероятности продления лицензии
Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну	Б 340965 1995	21.10.2004	До 21.10.2007	Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России	Лицензия будет продлена после окончания срока ее действия
Осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны	Б 340966 1996	21.10.2004	До 21.10.2007	Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России	Лицензия будет продлена после окончания срока ее действия

Осуществление деятельности по техническому обслуживанию и ремонту оборудования и механизмов для нефтяной и газовой промышленности	00РТ 018093	18.12.2002	До 07.02.2007	Госгортехнадзор России	Лицензия будет продлена после окончания срока ее действия
Осуществление деятельности по строительству производств и объектов нефтяной и газовой промышленности	00РТ 018089	18.12.2002	До 07.02.2007	Госгортехнадзор России	Лицензия будет продлена после окончания срока ее действия
Осуществление деятельности по эксплуатации производств и объектов нефтяной и газовой промышленности; объектов газового хозяйства; объектов котлонадзора	00РТ 018090	18.02.2002	До 07.02.2007	Госгортехнадзор 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 за последний заверченный финансовый год и последний заверченный финансовый период до даты окончания второго квартала по каждому виду совместной деятельности.

По состоянию на 31.12.2006 г. Компания не ведет совместную деятельность с другими организациями.

3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

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, вид полезного ископаемого, размер доказанных запасов (при наличии такой информации) либо предварительная оценка запасов месторождения, методика их оценки, уровень добычи (в случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых):

Участок недр: **Байкаловский**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов:

методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Участок недр: **Советский**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Участок недр: **Туколандский**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Участок недр: **Кулиндинский**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Участок недр: **Восточно-Сугдинский**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Участок недр: **Даниловский**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Участок недр: **Могдинский**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Участок недр: **Санарский**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Участок недр: **Туапсинский прогиб**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

ОАО «НК «Роснефть» (оператор «ОАО «Грознефтегаз»)

Месторождение полезных ископаемых: **Брагунское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 518 тыс.т., газ - 61 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**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 174 тыс.т., газ - 20 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 30,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Горячейсточненское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 2767 тыс.т., газ - 340 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**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 997 тыс.т., газ - 169 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: **0,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Октябрьское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 3956 тыс.т., газ - 1533 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**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 272 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 20,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Старогрозненское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 7686 тыс.т., газ - 1666 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 - 116 тыс.т., газ - 34 млн. м3**
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 - 189 тыс.т., газ - 9 млн. м3**
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 - 165 тыс.т., газ - 157 млн. м3**
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**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 3371 тыс.т., газ - 318 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 – 44 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**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 927 тыс.т.**
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: **нефть – 13 тыс.т., газ - 1 млн. м3**
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: **газ - 35 млн. м3**
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 – 2 тыс.т., газ – 18 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 7,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Оссойская структура**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
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:
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Колендо**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 291 тыс.т.**
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 (начальные извлекаемые): **нефть – 17 тыс.т., газ – 502 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 – 78 тыс.т., газ – 1752 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: **газ – 102 млн. м3**
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 (начальные извлекаемые): **нефть – 105 тыс.т., газ – 705 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: **газ – 256 млн. м3**
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 (начальные извлекаемые): **нефть – 32 тыс.т., газ – 70 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 (начальные извлекаемые): **нефть – 241 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2004 год: **нефть – 21,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Паромай**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов (начальные извлекаемые): **нефть – 28 тыс.т.**
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 (начальные извлекаемые): **нефть – 991 тыс.т., газ – 1056 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2004 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 (начальные извлекаемые): **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 (начальные извлекаемые): **нефть – 735 тыс.т.**
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 (начальные извлекаемые): **нефть – 1757 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 (начальные извлекаемые): **нефть – 28 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 – 43 тыс.т., газ – 506 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: **газ – 6 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **добыча не производилась**

Месторождение полезных ископаемых: **Мухто**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 602 тыс. т.**
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**
размер доказанных запасов: **нефть – 352 тыс.т.**
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: **доказанных запасов не числится**
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 – 38 тыс.т.**
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: **доказанных запасов не числится**
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 – 96 тыс.т.**
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: **доказанных запасов не числится**
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 – 4046 тыс.т., газ – 710 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 – 171 тыс.т.**
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 – 35 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 – 123 тыс.т., газ – 659 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 – 1042 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 – 458 тыс.т.**
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 – 5586 тыс.т., газ – 1554 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 - 3688 тыс.т., газ - 202 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 – 1924 тыс.т., газ – 73 млн. 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 - 3076 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 – 573 тыс.т., газ - 33 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 30,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Киняминское**
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 20725 тыс.т., газ - 1251 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 - 810 тыс.т., газ - 25 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 – 3044 тыс.т., газ - 105 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 - 123267 тыс.т., газ - 7993 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 - 137909 тыс.т., газ - 5612 млн. 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 - 7658 тыс.т., газ – 464 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 - 10105 тыс.т., газ - 290 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 - 24376 тыс.т., газ - 1689 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 - 693678 тыс.т., газ – 38608 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 – 233396 тыс.т., газ - 14538 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 – 23965 тыс.т., газ - 1054 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 - 5008 тыс.т., газ - 210 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 – 1784 тыс.т., газ – 61 млн. 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 - 7843 тыс.т., газ - 356 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 - 17559 тыс.т., газ - 1248 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 - 9620 тыс.т., газ - 323 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 - 19444 тыс.т., газ – 829 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 - 61417 тыс.т., газ - 2564 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 - 12367 тыс. т, газ - 771 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 587,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Балыкское**
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 17400 тыс.т., газ - 406 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 - 61955 тыс.т., газ - 2600 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 – 213 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 2004 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Баганское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 1724 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 – 6002 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 – 32 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 – 387 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 – 2937 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 – 1908 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 – 3167 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 – 4387 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 – 15265 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2004 год: **нефть – 1321,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Хасырейское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 25999 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2004 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**

Участок недр: **Осовейский**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов:
методика подсчета запасов:
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) – 33880 тыс.т., газ – 6081 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) – 63015 тыс.т., газ – 39157 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 – 2681 тыс.т., газ – 232 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) – 4389 тыс.т., газ – 4133 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 – 9759 тыс.т., газ – 2127 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) –14289 тыс.т., газ – 1457 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) – 36894 тыс.т., газ – 11402 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) – 42076 тыс.т., газ – 41329 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 – 3805 тыс.т., газ – 1360 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) - 38528 тыс.т., газ - 385450 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) – 1627 тыс.т., газ – 211 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) – 1984 тыс.т., газ – 9102 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 – 1983 тыс.т., газ – 744 млн. м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть - 119,4 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Айваседо-Пуровское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 204 тыс.т.**
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) – 1775 тыс.т., газ – 1055 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) – 1081 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 – 28028 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) – 7824 тыс.т., газ – 20753 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: **нефть (с конденсатом) - 84 тыс.т., газ – 256 млн. м3**
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:
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:
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:
уровень добычи за 2006 год: **нефть - 2,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Абино-Украинское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 1017 тыс.т., газ - 34 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:
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 - 5314 тыс.т., газ – 31810 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:
уровень добычи за 2006 год: **нефть - 0,012 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Асфальтовая Гора**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 25 тыс.т.**
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 – 306 тыс.т., газ - 35 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: **доказанных запасов не числится**
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: **нефть – 39 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть - 3,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Восковая Гора**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
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:
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:
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: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **не добывается (в консервации)**

Месторождение полезных ископаемых: **Дыш**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 2952 тыс.т., газ - 499 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 - 269 тыс.т., газ – 24 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 - 19 тыс.т., газ – 107 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 - 7 тыс.т., газ - 12 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 - 85 тыс.т., газ - 200 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 - 969 тыс.т., газ - 135 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:
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:
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:

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:

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Ключевое**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть - 230 тыс.т., газ – 41 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 – 19 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 – 1 тыс.т., газ – 25 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:

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 2,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Курчанское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **нефть – 16 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи: **нефть – 1,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Кутаисское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**

методика подсчета запасов:

уровень добычи за 2006 год: **нефть - 0,024 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Левкинское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть – 37 тыс.т., газ - 5 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 - 27 тыс.т., газ - 82 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: **нефть - 57 тыс.т.**

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:
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1,4 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Николаевское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 376 тыс.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:
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:
уровень добычи за 2006 год: **газ – 0,131 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Свистельниковское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
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:
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:
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:
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 2,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Нефтяное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 64 тыс.т., газ - 10 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:
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 – 4 тыс.т., газ – 1229 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:
уровень добычи за 2006 год: **газ – 32,739 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Сладковское**
вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **конденсат – 13 тыс.т., газ – 552 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 - 59 тыс.т., газ – 70 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**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
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:
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Украинское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 240 тыс.т., газ – 11 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:
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:
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Холмское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 278 тыс.т., газ – 20 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:
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Чумаковское**

вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 142 тыс.т.**
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 – 180 тыс.т., газ – 11 млн. м3**
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: **конденсат – 31 тыс.т., газ – 30 млн. м3**
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: **нефть – 67 тыс.т., газ – 12 млн. м3**
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 – 12 тыс.т., газ – 12 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:
уровень добычи за 2006 год: **газ – 6,175млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Азовская площадь**
вид полезного ископаемого: **газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2006 год:

ОАО «НК «Роснефть» (оператор ООО «РН-Ставропольнефтегаз»)

Месторождение полезных ископаемых: **Подсолнечное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 884 тыс.т.**
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) - 263 тыс.т.**
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) - 333 тыс.т., газ – 5 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: **нефть (с конденсатом) - 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: **нефть (с конденсатом) – оценка запасов не проводилась**

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: **нефть (с конденсатом) – 0 тыс.т.**

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) – 97 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:

уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Владимировское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не установлено**

(количество остаточной нефти находится за пределами точности метода)

методика подсчета запасов:

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) - 271тыс.т., газ – 36 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:

уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Союзное**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
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:
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Ачикулакское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 1768 тыс.т.**
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) – 562 тыс.т., газ – 49 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) – 1653 тыс.т., газ – 66 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: **нефть (с конденсатом) – 4 тыс.т.**
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) - 25 тыс.т.**
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) - 1693 тыс.т., газ – 151 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) - 29 тыс.т.**
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: **нефть (с конденсатом) – 19 тыс.т., газ – 4 млн. м3**
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) – 1219 тыс.т., газ – 143 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **134,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Русский Хутор Северный**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 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:
уровень добычи за 2006 год: **нефть - 1,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Долинное**
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: **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: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Молодежное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 110 тыс.т., газ – 13 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) – 162 тыс.т.**
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: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Прасковейское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 142 тыс.т.**
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: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
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: **нефть - 77 тыс.т.**
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:
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Граничное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 31 тыс. т**
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:
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:
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:
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:
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,180 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Кулинское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 9 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:
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:
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:
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 - 657 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:
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,035 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Равнинное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 326 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 - 16 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:
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1,184 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Русский Хутор**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 248 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: **доказанных запасов не числится**
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 - 245 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 - 99 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: **нефть - 29 тыс.т.**
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:
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 - 94 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:
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Сухокумское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 73 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:
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 10,891 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южнокумукское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
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:
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:
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

ОАО «Дагнефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: **Избербаш**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 24 тыс.т., газ - 69 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 3,865 тыс.т., конденсат – 3,861 тыс.т., газ – 12,1 млн. м³**

Месторождение полезных ископаемых: **Новолакское**
вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **конденсат – 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 - 192 тыс.т., газ - 100 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: **SPE, объемным методом**
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: **SPE, объемным методом**
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: **SPE, объемным методом**
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: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Шамхал-Булак**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть - 5 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: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **газ – 4,0 млн. м³**

Месторождение полезных ископаемых: **Димитровское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть - 196 тыс.т., газ - 6241 млн. м³**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 9,895 тыс.т., конденсата – 7,269 тыс.т., газ – 539,1 млн. м³**

Месторождение полезных ископаемых: **Площадь Сафаралинская**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
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:
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:
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:
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

ООО «Камчатнефтегаз»

Участок недр: **Западно-Камчатский блок**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
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 – 1040 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 – 214 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 – 507 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 - 836 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. ОАО «НК «Роснефть»-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 – 11063 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.
Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ, любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

ОАО «НК «Роснефть»

Участок недр: **Байкаловский**
номер лицензии: **ДУД 12624 НП**
дата выдачи лицензии: **23.08.2004**
срок действия лицензии: **01.09.2009**
возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Усть-Енисейском районе Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 2000км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Байкаловского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить газеохимическую 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 01.01.2007 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 462км²**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **до 2007 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме не менее 400 пог.км и переобработать материалы прошлых лет в объеме не менее 500 пог.км; до 2008 года пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2009 года пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до 2016 года провести разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **лицензия получена 11.05.2006**

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 2000км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Песчаного участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить газеохимическую 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 2007-2009 году пробурить две поисковые скважины; 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 01.01.2007 условия лицензионного соглашения в области ГРП (сейсморазв. работы 2Д) в 2006 году выполнены в неполном объеме в связи с задержкой начала полевого сезона. Подана заявка на внесение изменений в лицензионное соглашение в области ГРП и на продление срока действия лицензии на два года.**

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 1580км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Проточного участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить аэрометоды в объеме 2300 км²; в 2006 году выполнить газогеохимическую съемку и сейсморазведочные работы 2Д в объеме 300 пог.км; в 2007 году выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 300 пог.км; в 2008-2009 году пробурить одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 все условия выполняются**

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

Участок недр: **Самоедский**

номер лицензии: **ДУД 12623 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Усть-Енисейском районе Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 2000км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Самоедского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить аэрометоды в объеме 2300км²; в 2006 году выполнить газогеохимическую съемку и сейсморазведочные работы 2Д в объеме 300 пог.км; в 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 01.01.2007 условия лицензионного соглашения в области ГРП (сейсморазв. работы 2Д) в 2006 году не выполняются в связи с задержкой начала полевого сезона. Подана заявка на внесение изменений в лицензионное соглашение в области ГРП и на продление срока действия лицензии на два года.

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 604,8км²**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Чарского участка**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **до 2008 года провести переобработку и переинтерпритацию архивных С/м в объеме не менее 500 пог.км; до 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме не менее 200 пог.км и пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2010 года пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до 2015 года провести разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **лицензия получена 30.08.2006**

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 778км²**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: до 2007 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 200 км²; до 2008 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 100 км² и пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2009 года пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до 2016 года провести разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **лицензия получена 12.05.2006**

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 940км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Восточно-Лодочного участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить газеохимическую 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 01.01.2007 все условия выполняются**

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

Участок недр: **Западно-Лодочный**

номер лицензии: **KPP 12619 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 880км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Западно-Лодочного участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить газеохимическую 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 01.01.2007 объем сейсморазведочных работ 2Д выполнено не в полном объеме, это связано с тем, что структура подготовлена к глубокому бурению, началось бурение поисковой скважины**

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

Участок недр: **Лебяжий**

номер лицензии: **KPP 12618 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Лебяжьего участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить газеохимическую съемку в объеме 400 пог.км; в 2006 году выполнить сейсморазведочную съемку 2Д в объеме 400 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 01.01.2007 условия лицензионного соглашения в области ГРП (сейсморазв. работы 2Д) в 2006 году выполнены в неполном объеме в связи с задержкой начала полевого сезона. Подана заявка на внесение изменений в лицензионное соглашение в области ГРП и на продление срока действия лицензии на два года.**

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

Участок недр: **Нижнебаихский**

номер лицензии: **KPP 12621 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Нижнебаихского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005-2007 году выполнить газеохимическую съемку и 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 01.01.2007 условия лицензионного соглашения в области ГРП (сейсморазв. работы 2Д) в 2006 году выполнены в неполном объеме в связи с задержкой начала полевого сезона. Подана заявка на внесение изменений в лицензионное соглашение в области ГРП и на продление срока действия лицензии на два года.**

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

Участок недр: **Полярный**

номер лицензии: **KPP 12622 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км²**
вид лицензии: **на геологическое изучение Полярного участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005-2006 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 450 пог. км; в 2006-2007 году выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 450 пог.км; в 2007-2008 году пробурить одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 все условия выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Советский**

номер лицензии: **KPP 12617 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Советского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2004 году выполнить переобработку геолого-геофизической информации прошлых лет в объеме 230 пог.км; в 2005 году начать, в 2006 году завершить газогеохимическую съемку в объеме 500 пог.км; в 2006 году начать, а в 2007 году завершить сейсморазведочную съемку 2Д в объеме 400 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 01.01.2007 условия лицензионного соглашения выполняются. Подана заявка на внесение изменений в лицензионное соглашение в области ГРП и на продление срока действия лицензии на два года.**

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 678км²**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **до 2007 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 200 пог.км; до 2008 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 100 пог.км и пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2009 года пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до 2016 года провести разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в**

сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **лицензия получена 12.05.2006**

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 3596км²**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кулиндинского участка недр**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **до 2009 года выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 1000 пог.км; до 2011 года пробурить не менее двух поисково-оценочных скважин; до 2016 года провести разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **лицензия получена 21.11.2006**

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

Участок недр: **Восточно-Сугдинский**

номер лицензии: **ИРК 13547 НР**

дата выдачи лицензии: **27.03.2006**

срок действия лицензии: **01.03.2031**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Катангском районе Иркутской области, в 75 км восточнее районного центра п. Ербогачен и имеет статус геологического отвода площадью 2400км²**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Сугдинского участка**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: до 2007 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 400 пог. км; до 2008 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 400 пог. км и пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2009 года пробурить две поисково-оценочные скважины; до 2012 года пробурить одну разведочную скважину; до 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до 2016 года провести разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **лицензия получена 27.03.2006.**

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 км²**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: до 2007 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 500 пог. км; до 2008 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 500 пог. км и пробурить две поисково-оценочных скважины; до 2009 года пробурить две поисково-оценочные скважины; до 2012 года, пробурить две разведочные скважины; до 2013 года пробурить две разведочные скважины; до 2016 года провести разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **лицензия получена 07.08.2006.**

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 3474км²**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: до 2007 года провести переобработку и переинтерпритацию архивных С/м 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: **лицензия получена 17.07.2006**

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 2803км²**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: в 2007 году провести переобработку и переинтерпритацию архивных С/м в объеме 400 пог.км; в 2008 году выполнить сейсморазведочные работы в объеме 150 пог.км; в 2009 году выполнить сейсморазведочные работы в объеме 150 пог.км и пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2010 году пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2013 году пробурить одну разведочную скважину; в 2014 году пробурить одну разведочную скважину; до 2015 года провести разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **лицензия получена 17.07.2006**

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

Участок недр: **Туапсинский прогиб**

номер лицензии: **ШЧМ 11652 НР**

дата выдачи лицензии: **08.08.2003**

срок действия лицензии: **01.08.2010 (доп. Соглашение)**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в акватории Черного моря и имеет статус геологического отвода площадью 12047,1 км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение участка недр Туапсинского прогиба, расположенного в акватории Черного моря с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2004 году выполнить 2000 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; в 2007-2008 году выполнить 400 км² сейсморазведочных работ 3Д; в 2009-2010 году пробурить одну поисковую скважину.**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 все условия выполняются**

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

ОАО «НК «Роснефть» (оператор ОАО «Грознефтегаз»)

Месторождение полезных ископаемых: **Гойт-Кортовский**

номер лицензии: **ГРЗ 11105 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя чокракскую залежь Гойт-Кортовского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 4519 га**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Гойт-Кортовском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов до 31.12.2006; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов в 2006 году; проект разработки в 2006 году; горный отвод в 2005 году**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **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: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую и нижнемеловую залежи Горячеисточненского месторождения 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; с целью наращивания сырьевой базы УВ бурение 1-2 разведочные скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **В соответствии с дополнительным соглашением заключенным 10.10.06г. между ОАО «НК «Роснефть» и Федеральным агентством по недропользованию МПР России, по Горячеисточненскому лицензионному участку, которое является неотъемлемой частью лицензии внесены изменения в сроки геологоразведочных работ (пробурить в 2008 г. одну разведочную скважину) и по переоценке запасов (в срок до 01.01.10г.).**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ.**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **Проект разработки верхнемеловой залежи, 2002г. (выполнен, утв. в ЦКР в 2003г.); проект разработки нижнемеловой залежи, 2004 г. (выполнен, не утвержден); переоценка запасов по нижнемеловой залежи, 2003 г. (выполнена, на утв. в ЦКЗ); Уровни добычи нефти выше лицензионных и проектных норм; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений****

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: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя чокракскую залежь Горского месторождения нефти и фораминиферовую залежь, расположенную в пределах Али-Юртовского участка Горского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 918 га**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов в течение 2-х лет со дня выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **горный отвод в 2005 году (выполнено); переоценка запасов в 2006 году; проект разработки в 2008 году; в 2006 году начат ввод скважин в эксплуатацию. Требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов (ниже) добычи нефти лицензионным уровням 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: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

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

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя чокракскую, верхнемеловую и нижнемеловую залежи Октябрьского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 1670 га**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Октябрьском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов до 01.12.2006; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по в.мелу в 2005 году (выполнена, не утв.); по миоцену в 2006 году (из-за отсутствия геологического материала договор по переоценке запасов не был заключен), по н.мелу в 2007 году; проект разработки в.мела в 2002 (утв. в ЦКР в 2003г.) и 2006 году; миоцена в 2009 году; горный отвод в 2005 году (выполнено); требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; фактические объемы добычи нефти выше лицензионных уровней и проектных норм отборов.**

Месторождение полезных ископаемых: **Правобережное**

номер лицензии: **ГРЗ 11108 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

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

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую и нижнемеловую залежи Правобережного месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 12262 га**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Правобережном лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов до 2006 года; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки (в работе)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: переоценка запасов по в.мелу в 2005 году (не утв.); по н.мелу в 2007 году; проект разработки в.мела в 2003 (не утв.) и 2007 году, н.мела в 2005 году(не утв.); горный отвод в 2004 году (обязательства выполняются); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **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: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

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

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода расположен на территории Старопромысловского района г. Грозного Чеченской Республики и включает в себя чокракскую, верхнемеловую и нижнемеловую залежи Старогрозненского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 733 га**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Старогрозненском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **В соответствии с дополнительным соглашением заключенным 10.10.06г. между ОАО «НК «Роснефть» и Федеральным агентством по недропользованию МПР России, по Старогрозненскому лицензионному участку, которое является неотъемлемой частью лицензии внесены изменения в сроки переоценки запасов (в срок до 01.01.09г.).**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и «Налоговым кодексом РФ»**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: переоценка запасов по н.мелу в 2005 году (не утв.), по миоцену в 2006- 07гг. (выполняется), по в.мелу в 2008 году; проект разработки н.мела в 2002 (выполнен, утв. в ЦКР в 2003г.) и 2006 году, миоцена в 2005 и 2009 году; горный отвод в 2004 году (выполнено); фактические объемы добычи нефти выше лицензионных и проектных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются. Дополнение о пересмотре сроков выполнения разведочного бурения находится на регистрации в фондах. Переоценка запасов по нижнемеловой залежи проведена в 2005году (не утв.), по миоценовой залежи в 2006-2007году (выполняется).

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **Хаян-Кортовское**

номер лицензии: **ГРЗ 11106 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

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

описание участка недр, представляемых в пользование: **территория Чеченской Республики, участок недр составляет 5300 га**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Хаян-Кортковском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов до 01.05.2007; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки (в работе)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по в. и н.мелу в 2006 году (из-за недостаточности геологического материала работа по переоценке запасов остановлена); проект разработки н. мела в 2005 году (не утв.); горный отвод в 2005 году (выполнено); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **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: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

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

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую и нижнемеловую залежи Брагунского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 5460 га**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Брагунском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов углеводородов сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов до 01.01.2006; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по в.мелу произведена в 2004 году и по н. мелу в 2005 году(не утв.); проект доразработки в 2004 году (не утв.); горный отвод в 2005 году (выполнено); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **Эльдаровское**

номер лицензии: **ГРЗ 11119 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

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

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую и нижнемеловую залежи Эльдаровского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 5500 га**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Эльдаровском лицензионном участке**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов до 2006 года; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки (обязательства выполняются)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по в. мелу в 2005 году (выполнена, не утв.); н. мела в 2007 году; проект разработки в. мела в 2002 (выполнен, утв. в ЦКР в 2003г.) и 2006 году; (выполняется); горный отвод в 2004 году (выполнено в 2005г.); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

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: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

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

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Ханкальского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 2611 га**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Ханкальском лицензионном участке**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 1 разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **В соответствии с дополнительным соглашением заключенным 10.10.06г. между ОАО «НК «Роснефть» и Федеральным агентством по недропользованию МПР России, по Ханкальскому лицензионному участку, которое является неотъемлемой частью лицензии внесены изменения в сроки переоценки запасов (в срок до 01.01.10г.).**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **бурение скважины пока не планируется; переоценка запасов по в. мелу в 2006 году (не выполнено); проект разработки в. мела в 2007 году (выполнено); горный отвод в 2004 году (выполнено); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются. Дополнение о пересмотре сроков выполнения разведочного бурения находится на регистрации в фондах**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **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: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

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

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Северо-Брагунского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 5825 га**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Брагунском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 1-2 разведочных скважин; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **В соответствии с дополнительным соглашением заключенным 10.10.06г. между ОАО «НК «Роснефть» и Федеральным агентством по недропользованию МПР России, по Северо-Брагунскому лицензионному участку, которое является неотъемлемой частью лицензии внесены изменения в сроки геологоразведочных работ (пробурить в 2006г одну разведочную скважину) и по переоценке запасов (в срок до 01.01.10г.).**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **проект разработки в. мела в 2002 году (выполнен, утв. в ЦКР 2003г.); составление технологической схемы разработки нижнемеловой залежи; горный отвод в 2004 году (выполнено); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются; в 2006 года начата бурением разведочная скв.№31. Проект 5800м. На 01.01.07г. забой - 4405м. Дополнение о пересмотре сроков выполнения разведочного бурения находится на регистрации в фондах**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **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: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

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

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Андреевского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 550 га**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Андреевском лицензионном участке**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 1 разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **бурение в течение 3-х лет; переоценка запасов в течение 2-х лет с даты выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки.**

В соответствии с дополнительным соглашением заключенным 10.10.06 г. между ОАО «НК «Роснефть» и Федеральным агентством по недропользованию МПР России, по Андреевскому лицензионному участку, которое является неотъемлемой частью лицензии внесены изменения в сроки геологоразведочных работ (провести в 2008г сейсмосьемку МОВ ОГТ 100 пог.км.; пробурить в 2009-2010гг одну разведочную скважину) и по переоценке запасов (в срок до 01.01.12г.).

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по в. мелу в 2004 году (выполнена, не утв.); проект разработки в. мела в 2003 (выполнен, не утв.) и 2007 году; горный отвод в 2005 году (выполнено в 2005г.); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней. Дополнение о пересмотре сроков выполнения разведочного бурения находится на регистрации в фондах**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **Бенойское**

номер лицензии: **ГРЗ 11121 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

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

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Бенойского газоконденсатного месторождения. Общая площадь участка недр равна 1125 га**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Бенойском лицензионном участке**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов в течение 2-х лет с даты выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов свободного газа по в. мелу в 2009 году; горный отвод в 2005 году (выполнен);**

по месторождению ведется добыча свободного газа для нужд населения прилегающих сел; фактические объемы добычи свободного газа значительно ниже лицензионных уровней. факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; 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: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

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

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Минерального месторождения нефти, площадь участка недр составляет 867 га**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Минеральном лицензионном участке.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов в течение 2-х лет с даты выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по в. мелу в 2004 году (прошла ЦКБ в 2005г.); проект разработки в. мела в 2004 году (не ут.); горный отвод в 2005 году(выполнено); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Минеральное**

номер лицензии: **ГРЗ 11112 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2007**

возможность и основания для продления срока лицензии: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

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

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Северо-Минерального месторождения нефти, площадь участка недр равна 1550 га**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Минеральном лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 1 разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию**

и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

срок выполнения указанных обязательств: бурение в течение 3-х лет; переоценка запасов в течение 2-х лет с даты выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки.

В соответствии с дополнительным соглашением заключенным 10.10.06г. между ОАО «НК «Роснефть» и Федеральным агентством по недропользованию МПР России, по Северо-Минеральному лицензионному участку, которое является неотъемлемой частью лицензии внесены изменения в сроки геологоразведочных работ (пробурить в 2008г одну разведочную скважину №34) и по переоценке запасов (в срок до 01.01.10г.).

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: бурение 2-х разведочных скважин в 2007 и 2009 году (планировалось); переоценка запасов по в. мелу в 2009 году; составление технологической схемы разработки нижнемеловой залежи; горный отвод в 2005 году (выполнен); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней. Дополнение о пересмотре сроков выполнения разведочного бурения находится на регистрации в фондах

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов

Месторождение полезных ископаемых: **Червленное**

номер лицензии: **ГРЗ 11104 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии

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

описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя залежь верхнемеловую Червленного месторождения нефти, площадь участка недр равна 909 га

вид лицензии: разведка и добыча углеводородного сырья на Червленном лицензионном участке

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

срок выполнения указанных обязательств: переоценка запасов в течение 2-х лет с даты выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: переоценка запасов по в. мелу в 2003 году (на утверждении в ЦКЗ); горный отвод в 2005 году (выполнен); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов

Месторождение полезных ископаемых: **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: лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии

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

описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр, которому придан статус горного отвода расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Мескетинского месторождения нефти, площадь участка недр равна 826 га
вид лицензии: разведка и добыча углеводородного сырья на Мескетинском лицензионном участке
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 1 разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

срок выполнения указанных обязательств: бурение в течение 3-х лет; переоценка запасов в течение 2-х лет с даты выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки.

В соответствии с дополнительным соглашением заключенным 10.10.06г. между ОАО «НК «Роснефть» и Федеральным агентством по недропользованию МПР России, по Мескетинскому лицензионному участку, которое является неотъемлемой частью лицензии внесены изменения в сроки геологоразведочных работ (пробурить в 2009г одну разведочную скважину) и по переоценке запасов (в срок до 01.01.11г.).

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: бурение 2-х разведочных скважин в 2007 и 2008 году(планировалось); переоценка запасов по в. мелу в 2004 году (выполнено - прошла ЦКБ в 2005г); проект разработки в. мела в 2003 (выполнено - не утв.) и 2009 году; горный отвод в 2005 году (выполнено); добыча нефти по единственной эксплуатационной скважине не ведется в связи с необходимостью восстановления линии НГП. Дополнение о пересмотре сроков выполнения разведочного бурения находится на регистрации в фондах

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов

Месторождение полезных ископаемых: Гудермесское

номер лицензии: ГРЗ 11111 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.2002г

срок действия лицензии: 01.03.2022г

возможность и основания для продления срока лицензии: лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии

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

описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя чокракскую и верхнемеловую залежи Гудермесского месторождения нефти с участком Петропавловский. Общая площадь участка недр равна 8854 га

вид лицензии: разведка и добыча углеводородного сырья на Гудермесском лицензионном участке
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; проведение сейсморазведочных работ методом отраженной волны общей глубинной точки (МОВ ОГТ) и бурение 1 разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

срок выполнения указанных обязательств: переоценка запасов до 01.01.2006; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки.

В соответствии с дополнительным соглашением заключенным 10.10.06г. между ОАО «НК «Роснефть» и Федеральным агентством по недропользованию МПР России, по Гудермесскому лицензионному участку, которое является неотъемлемой частью лицензии внесены изменения в сроки геологоразведочных работ (порвести в 2008г. сейсмосьемку МОВ ОГТ 100 пог.км.; пробурить в 2009г одну разведочную скважину) и по переоценке запасов (в срок до 01.01.11г.).

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: сейсмические работы планируются с 2007 году; ; переоценка запасов по Западному Гудермесу-Петропавловскому участку в 2003 году (выполнена - не утверждена); миоцена Гуддермесского месторождения и в. мела Восточного Гудермеса в 2009 году; проект разработки по Западному Гудермесу-Петропавловскому уч-ку в 2004 году (выполнен - не утвержден); горный отвод в 2005 году (выполнено); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней. Дополнение о пересмотре сроков выполнения разведочного бурения находится на регистрации в фондах факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов

Месторождение полезных ископаемых: 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: лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии

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

описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр общей площадью 1124 га, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Северо-Джалкинского месторождения нефти

вид лицензии: разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Джалкинском лицензионном участке

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 2-х разведочных скважин ; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

срок выполнения указанных обязательств: бурение в течение 3-х лет; переоценка запасов в течение 2-х лет с даты выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки.

В соответствии с дополнительным соглашением заключенным 10.10.06г. между ОАО «НК «Роснефть» и Федеральным агентством по недропользованию МПР России, по Северо-Джалкинскому лицензионному участку, которое является неотъемлемой частью лицензии внесены изменения в сроки геологоразведочных работ (порвести в 2008г. сейсмосьемку МОВ ОГТ 100 пог.км.; пробурить в 2010 - 11гг. две разведочные скважины) и по переоценке запасов (в срок до 01.01.12г.).

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: бурение пока не планируется; переоценка запасов по в. мелу в 2004 году (прошла ЦКБ в 2005г); проект разработки в. мела в 2003 (проект не утв.) и 2007 году; горный отвод в 2005 году (выполнено); добыча нефти не ведется в связи с капитальным ремонтом единственной добывающей скважин, по которой ведутся работы по забурированию второго ствола. Дополнение о пересмотре сроков выполнения разведочного бурения находится на регистрации в фондах

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую

опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов.

Месторождение полезных ископаемых: **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: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

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

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр общей площадью 414 га, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Ильинского месторождения нефти**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Ильинском лицензионном участке.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 2-х разведочных скважин; переоценка запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **бурение, переоценка запасов в течение 3-х лет с даты выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**

В соответствии с дополнительным соглашением заключенным 10.10.06г. между ОАО «НК «Роснефть» и Федеральным агентством по недропользованию МПР России, по Ильинскому лицензионному участку, которое является неотъемлемой частью лицензии внесены изменения в сроки геологоразведочных работ (пробурить в 2008г одну разведочную скважину) и по переоценке запасов (в срок до 01.01.10г.).

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **бурение не планируется; в связи с обводнением по месторождению Ильинское добыча нефти не ведется, запасы по месторождению после пересчета будут списаны. Дополнение о пересмотре сроков выполнения разведочного бурения находится на регистрации в фондах**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **Лесное**

номер лицензии: **ГРЗ 11123 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

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, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Лесного месторождения нефти**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Лесном лицензионном участке.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переоценка запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **В соответствии с дополнительным соглашением заключенным 10.10.06г. между ОАО «НК «Роснефть» и Федеральным агентством по недропользованию МПР России, по Лесному лицензионному участку, которое является неотъемлемой частью лицензии внесены изменения в сроки геологоразведочных работ (пробурить в 2008г одну разведочную скважину) и по переоценке запасов (в срок до 01.01.10г.).**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в связи с обводнением по месторождению Лесное добыча нефти не ведется; Дополнение о пересмотре сроков выполнения разведочного бурения находится на регистрации в фондах**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

ОАО «НК «Роснефть» (оператор ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»)

Участок недр: **Каурунанинская площадь (западная часть)**

номер лицензии: **ЮСХ 00762 НР**

дата выдачи лицензии: **21.07.2006**

срок действия лицензии: **01.07.2031**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Ногликском районе Сахалинской области и занимает береговую территорию Ныйского залива и имеет статус геологического отвода площадью 9,1км²**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **до 2006-2007 года выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-ЗД на всей площади участка; до 2008 года закончить строительством не менее двух поисковых скважин; до 2010 года (в случае открытия месторождения) пробурить не менее двух разведочных скважин; В течение одного года с даты открытия месторождения представить 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: **лицензия получена 21.07.2006**

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, км² - 6,44**

вид лицензии: **геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Каурунанинской структуре**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчетность в 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 01.01.2007 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-Осскую структуру расположенную в пределах Охинского района, общая площадь участка, км² - 64,956**

вид лицензии: **геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Восточно-Осской структуре**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение геологического изучения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчетность 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 01.01.2007 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, км² - 10,32**

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

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение геологического изучения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчетность 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 01.01.2007 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 км² – 16,0**

вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Кыдыланы**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы**

обязки 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 01.01.2007 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 км² – 18,12**

вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Колендо**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в 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 01.01.2007 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: **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 км² – 51,15**

вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Волчинка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в 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 01.01.2007 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**

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 км² – 9,90

вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Томи**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**
срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в 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 01.01.2007 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 км² – 9,28

вид лицензии: **добыча газа нефтегазового месторождения Крапивненское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**
срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в 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 01.01.2007 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 км² – 10,11**

вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Астрахановское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; 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 01.01.2007 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 км² – 17,96
вид лицензии: добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Узловое
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; 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: 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 01.01.2007 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 км² – 19,81

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

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; 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: 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 01.01.2007 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: **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 км² – 33,5

вид лицензии: добыча нефти и газа газоконденсатного месторождения **Паромай**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации

срок выполнения указанных обязательств: постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: 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 01.01.2007 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. 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 км² – 17,6**

вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения им. Р.С. Мирзоева**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в 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 01.01.2007 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 км² – 5,5**

вид лицензии: **добыча нефти газонефтяного месторождения Уйглекуты**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в 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 01.01.2007 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 км² – 21,65**

вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Набиль**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в 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 01.01.2007 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 обводненности 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 км² – 4,65**

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

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в 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 01.01.2007 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 км² – 8,4**

вид лицензии: **добыча газа, конденсата и нефти нефтегазоконденсатного месторождения Нижние Даги**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в 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 01.01.2007 все условия выполняются, за исключением выполнения условий в части уровней добычи нефти, газа и конденсата**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **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 км² – 27,0

вид лицензии: добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Эвай

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации

срок выполнения указанных обязательств: постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: 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 01.01.2007 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 км² – 10,95

вид лицензии: добыча нефти и газа нефтегазоконденсатного месторождения Малое Сабо

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации

срок выполнения указанных обязательств: постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии 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 01.01.2007 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 км² – 16,75

вид лицензии: добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Мухто

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации

срок выполнения указанных обязательств: постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: 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 01.01.2007 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 км² – 10,15**

вид лицензии: **добыча нефти газонефтяного месторождения Западное Сабо**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в 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 01.01.2007 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: **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 км² – 6,91**

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

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в 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 01.01.2007 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 км² – 47,6**

вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Сабо (с участком Южное Эрри)**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в 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 01.01.2007 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 км² – 6,77**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа газонефтяного месторождения Нельма**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в 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 01.01.2007 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 км² – 4,92**

вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Гиляко-Абунан**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в 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 01.01.2007 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 км² – 3,14**

вид лицензии: **добыча нефти и газа месторождения Северная Оха**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **на добычу нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащение замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизацию отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в 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 01.01.2007 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 км² – 29,71**

вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Монги**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в 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 01.01.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи 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 км² – 8,08**

вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Тунгор**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в 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 01.01.2007 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: **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 км² – 6,24**

вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Восточное Даги**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; 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 01.01.2007 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**

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 км² – 6,14**

вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Шхунное**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; 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 01.01.2007 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: **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 км² – 14,22**

вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Центральная Оха**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; 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 01.01.2007 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.Охи Сахалинской области. Общая площадь участка км² – 11,77
вид лицензии: добыча нефти газонефтяного месторождения Восточное Эхаби
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации
срок выполнения указанных обязательств: постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: 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 01.01.2007 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: **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 км² – 148,6

вид лицензии: добыча углеводородов в пределах Северного купола месторождения Одопту-море
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации

срок выполнения указанных обязательств: постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: 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 01.01.2007 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

ОАО «НК «Роснефть» (оператор ООО «РН-Юганскнефтегаз»)

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Сургутское (южная часть)**

номер лицензии: ХМН 02026НЭ

дата выдачи лицензии: 17.11.2006

срок действия лицензии: 17.04.2014

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

основание выдачи лицензии: пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок включает Восточно-Сургутское (южная часть) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 537.8 км²; родовые угодья не зарегистрированы

вид лицензии: **на добычу нефти и газа в пределах лицензионного участка**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **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 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа с целевым назначением и видами работ в пределах Восточно-Правдинского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **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 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Ефремовского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **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 км²; зарегистрированы родовые угодья**
вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Западно-Угутского лицензионного участка**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Киньяминское**

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 Киньяминское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 401.7 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Киньяминского 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 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Кудринского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **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 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Майского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **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 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Малобалыкского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **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 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Мамонтовского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **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 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Омбинского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **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 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Петелинского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **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 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Правдинского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **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 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Приобского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **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 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Приразломного лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **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 км²; зарегистрированы родовые угодья**
вид лицензии: **на добычу нефти и газа в пределах лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **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 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Салымского (пласт ЮС-0) лицензионного участка**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **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 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Северо-Салымского лицензионного участка**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **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 км²; родовые угодья не зарегистрированы**
вид лицензии: **на добычу нефти и газа в пределах Солкинское (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: **Среднебалькское (основная часть)**

номер лицензии: **ХМН 02039НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **10.02.2014**

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

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Среднебалькское (основная часть) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 125.7 км²; родовые угодья не зарегистрированы**
вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Среднебалькское (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 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Среднеугутского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость 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 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа в пределах лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость 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 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Угутского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость 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 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Усть-Балыкского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **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 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Фаинского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **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 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Южно-Балыкского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **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 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Южно-Сургутского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций

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

ОАО «НК «Роснефть» (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: **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: **все условия выполняются (14.09.2006 принят «Анализ разработки по южным месторождениям»)**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Баганское**

номер лицензии: **СЫК № 01759 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **30.12.2014**

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

основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 60 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи нефти в карбонатных отложениях нижней перми (P_{1as}) Восточно-Баганского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Восточно-Баганского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проект доразведки предоставляется на согласование до конца 2001 года; ППЭ или ТСР разрабатывается до 2005 года**

срок выполнения указанных обязательств: **в указанные сроки обязательства не выполнены**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения в части бурения разведочных скважин и подсчета и утверждения запасов в 2005 году не выполнены**

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 ТЭО КИН и утвердить в 2001 году**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов и утверждение в ГКЗ планируется в IV квартале 2005 года**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются (14.09.2006г принят «Анализ разработки по южным месторождениям»)**

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**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Баганское**

номер лицензии: **СЫК № 01754 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

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

основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 70 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи с соответствующими им запасами, открытые в границах горного отвода и внесенные в установленном порядке в Госбаланс РФ (нижнепермско-каменноугольного, верхнедевонского и нижнесилурийского возраста Северо-Баганского нефтяного месторождения)**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Северо-Баганского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти и газа до 2001 года**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения перевыполняются в части разбуривания месторождения (14.09.2006г принят «Анализ разработки по южным месторождениям»)**

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**

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: **ППЭ представляется для утверждения в 2001 году; подсчет запасов представляется в 2002 году; представить на рассмотрение ТСП в 2003 году**

срок выполнения указанных обязательств: **обязательства, установленные ЛС 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: составления проектной документации (в 2001 году – ППЭ; 2003 году – ТСП); утверждения запасов в 2003 году; ввода месторождения в эксплуатацию в 2004 году**

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: **ППЭ 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 ППЭ оформить горный отвод – 2001 год; подсчет запасов в IV квартале 2002 года; ТСП на утверждение в ТКР в I полугодии 2003 года**

срок выполнения указанных обязательств: **ППЭ представлен на утверждение ТКР 15.02.01, утвержден сроком на 3 года; остальные обязательства, установленные ЛС 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. Месторождение введено в разработку в феврале 2006 года по ППЭ. В 2006 году на месторождении введены в разработку 2 скважины №№ 172 (по продленному ППЭ) и 32 (по плану пробной эксплуатации). В зимний период 2006-2007 год планируется проведение сейсмических работ 3Д**

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**

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 – ТСП: 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**

срок 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 30.09.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются (14.09.2006г принят «Анализ разработки по южным месторождениям»)**

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.**

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 ПЭ утвердить проектный документ – 2002 год**

срок выполнения указанных обязательств: **обязательства, установленные ЛС 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)**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Средне-Макарихинское**

номер лицензии: **СЫК № 01750 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

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

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 ЦКР ТСР в 2002 году**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются (14.09.2006 принят «Анализ разработки по южным месторождениям»)**

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**

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: **ППЭ представляется для утверждения в IV квартале 2001 года, уровни добычи устанавливаются после утверждения проектного документа; экспертиза и утверждение запасов в 2004 году; утверждение ТСР 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: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения не выполняются в части: несвоевременного составления проектной документации (ППЭ – 2001 год, фактически –2005 год; ТСР – 2005 год). Месторождение в разработку не введено**

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 Салюкинское нефтяное месторождения**

вид лицензии: **добыча углеводородного сырья Салюкинское нефтяное месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти и газа до 2002 года; с 2002 года уровни добычи нефти по Салюкинскому нефтяному месторождению устанавливаются по ТСР; составление ТСР и утверждение в III 2001 году**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 30.09.2006 все условия лицензионного соглашения не выполняются в части добычи нефти**

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

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: **условия лицензионного соглашения выполняются (14.09.2006 принят «Анализ разработки по южным месторождениям»)**

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 ГРП**

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, горноотводный акт № 361 получен 27.02.02, действителен до 01.03.05, срок действия продлен Ростехнадзором России до 01.01.07; реализация программы ГРП: переобработка и переинтерпретация в 2001-2002 году данных сейсморазведки в объеме 800 пог. км – на 01.01.05 выполнена полностью; сейсморазведочные работы 2Д на автохон в 2003 объемом 80 пог. км – с/р работы 2 Д не выполнены, выполнены с/р работы 3Д в объеме 191 кв. км; обобщение материалов, пересчет и предоставление отчета с подсчетом запасов УВС в ГКЗ МПР России в IV квартале 2005 года – предоставление отчета по подсчету запасов планируется в 2006 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 ППЭ к бурению фонда скважин; отставания по срокам с подсчетом запасов (2005 год), исполнения нового ПД (ТСР- 2004 год). 20.04.2006 ЦКР Роснедра принят новый ПД «Проект ОПР с термальным заводнением Черпаюского месторождения вала Гамбурцева» Добыча нефти в 2006 году по новому ПД составит 82,0 тыс. тонн. В 2006 году осуществляется пересчет запасов; защита запасов и составление ТСР намечается в 2007 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 ГРП

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, горноотводный акт № 360 получен 27.02.02, действителен до 01.03.05, срок действия продлен Ростехнадзором России до 01.01.07; реализация программы ГРП: переобработка и переинтерпретация в 2001-2002 году данных сейсморазведки в объеме 800 пог. км – на 01.01.05г выполнена полностью; сейсморазведочные работы 2Д в 2001-2002 году объемом 200 пог. км – с/р работы 2 Д не выполнены, выполнены с/р работы 3Д в объеме 155 кв. км; бурение разведочной скважины в 2003 году - не выполнено; бурение поисковой скважины в 2002 году - не выполнено; обобщение материалов, пересчет и предоставление отчета с подсчетом запасов УВС в ГКЗ МПР России в IV квартале 2005 года – предоставление отчета по подсчету запасов планируется в 2006 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 ПД (ТСР-2004 г.); бурения 2-х скв. (разведочной и поисковой в 2002-2003 году). 20.04.2006 ЦКР Роснедра принят новый ПД «Проект ОПР с термальным заводнением Нядейюского месторождения вала Гамбурцева». Добыча нефти в 2006 году по новому ПД составит 1282,0 тыс. т. В 2006 осуществляется пересчет запасов; защита запасов и составление ТСР намечается в 2007 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 ГРП**

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 нижнего продуктивного горизонта**

вид лицензии: **геологическое изучение недр Хасырейского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти с 2002 по 2007 год; программа освоения месторождения: оформление горного отвода – выполнено, горноотводный акт № 359 получен 27.02.02, действителен до 01.03.05, срок действия продлен Ростехнадзором России до 01.01.07; реализация программы ГРП: переобработка и переинтерпретация в 2001-2002 году данных сейсморазведки в объеме 900 пог. км – на 01.01.05 выполнена полностью; сейсморазведочные работы 2Д на автохон в 2001-2002 году объемом 90 пог. км – с/р работы 2 Д не выполнены, выполнены с/р работы 3Д в 2003-2004 году в объеме 214 кв. км; бурение разведочной скважины в 2002-2003 году - не выполнено; бурение поисковой скважины в 2004–2005 году - не выполнено; обобщение материалов, пересчет и предоставление отчета с подсчетом запасов УВС в ГКЗ МПР России в IV квартале 2005года – предоставление отчета по подсчету запасов планируется в 2006 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 ПД (ТСР-2004 год); бурения 2-х скв. (разведочной и поисковой в 2002-2005 году). 20.04.2006 ЦКР Роснедра принят новый ПД «Проект ОПР с термальным заводнением Хасырейского месторождения вала Гамбурцева». Добыча нефти в 2006 году по новому ПД составит 2704,1 тыс. т. В 2006 году осуществляется пересчет запасов; защита запасов и составление ТСР намечается в 2007 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 ГРП**

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: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Интинском районе Республики Коми и имеет статус геологического отвода (без ограничения по глубине) на период геологического изучения и горного отвода на период разработки открытых месторождений**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Воргамусюрского участка на территории Республики Коми**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **на этапе геологического изучения владелец лицензии обязуется: в течение года с даты государственной регистрации лицензии подготовить и согласовать в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ»; в течение 2-х лет с даты гос. регистрации начать строительство поисковой скважины с целью вскрытия нижнедевонско-силурийского комплекса; в течение 5-ти лет с даты гос. регистрации лицензии закончить строительством 3 поисково-оценочные скважины; на этапе разведки и добычи: в течение 4-х лет с даты гос. регистрации лицензии закончить строительством не менее 2-х разведочных скважин; не позднее 2008 года представить в установленном порядке на утверждение и экспертизу проект опытно-промышленной эксплуатации; не позднее 2009 года ввести месторождение в ОПЭ; в 2010 году составить отчет с подсчетом запасов УВ и в установленном порядке представить его на экспертизу; в 2011 году, с учетом результатов ОПЭ подготовить и утвердить ТСР 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 УВС – 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 УВС 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 01.01.2007 все обязательства 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**

Участок недр: **Осовейский**

номер лицензии: **НРМ 00638 НЭ**
дата выдачи лицензии: **13.09.2006**
срок действия лицензии: **25.08.2031**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Ненецком автономном округе и имеет статус горного отвода без ограничения по глубине, площадью 87,4км²**
вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Осовейском участке недр**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **до 2008 года приступить к проведению С/Р (2Д или 3Д); до 2010 года закончить строительством одной разведочной скважины; до 2011 года закончить строительством двух разведочных скважин; 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: **лицензия получена 13.09.2006**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

ОАО «НК «Роснефть» (оператор ООО «РН-Пурнефтегаз»).

Участок недр: **Кыпакынский**
номер лицензии: **СЛХ 12380 НП**
дата выдачи лицензии: **25.05.2004**
срок действия лицензии: **01.03.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 606 км²**
вид лицензии: **на геологическое изучение Кыпакынского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2004 году выполнить 500 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; в 2005 году выполнить 500 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; в 2006 году пробурить одну поисковую скважину и выполнить в ней ВСП; в 2007 году пробурить одну поисковую скважину и выполнить в ней ВСП**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются. Подана заявка на внесение изменений в лицензионное соглашение в области ГРП и на продление срока действия лицензии на два года (СК-4585 от 01.12.2006).**
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 км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Лавчихинского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2004 году выполнить 200 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; в 2005 году пробурить одну поисковую скважину и выполнить в ней ВСП; в 2006 году пробурить одну поисковую скважину и выполнить в ней ВСП**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются. Подана заявка на внесение изменений в лицензионное соглашение в области ГРП и на продление срока действия лицензии на два года (СК-4586 от 01.12.2006).**

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: **на 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 01.01.2007 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 01.01.2007 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 01.01.2007 все условия выполняются, обновление проектной документации проходит в установленном порядке. ГРП поставлены в план 2007 года.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **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 01.01.2007 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 01.01.2007 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 01.01.2007 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 01.01.2007 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 01.01.2007 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 01.01.2007 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 нижне-верхнемеловых, юрских и палеозойских отложений в пределах геологического отвода**

вид лицензии: **добыча и геологическое изучение залежей Харампурского месторождения.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 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 01.01.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **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 01.01.2007 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 01.01.2007 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 01.01.2007 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: **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 01.01.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **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 01.01.2007 все условия выполняются**

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

ОАО «НК «Роснефть» (оператор «РН-Краснодарнефтегаз»)

Месторождение полезных ископаемых: **Абино-Украинское**

номер лицензии: **КРД 03204 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **23.12.2014**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 20,7 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Абино-Украинском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Абузы**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

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: **горный отвод, площадь 9,7 км²**

вид лицензии: **поиск, разведка и добыча нефти и газа на Азовской площади**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **провести поисково-разведочное бурение в 1995-1999 году; в 2000 году представить на госэкспертизу запасы нефти и газа, уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

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 км²**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата на Анастасиевско-Троицкому месторождению**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Апчас**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Асфальтовая 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**

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 км²**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти, газа, подземных пресных вод на Баракаевском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи**

устанавливаются в соответствии с проектными документами

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или

зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ:

платежи осуществляются в полном объеме

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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Восковая гора**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются**

в соответствии с проектными документами

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или

зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ:

платежи осуществляются в полном объеме

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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Восточно-Северском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются**

в соответствии с проектными документами

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или

зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ:

платежи осуществляются в полном объеме

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 км²**

вид лицензии: **добыча газа на месторождении Гарбузовское**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются**

в соответствии с проектными документами

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Дыш**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Западно-Анастасиевское**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Зыбза Глубокий Яр**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

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 км²**
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**
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 км²**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Калужское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами.**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Камышанова Балка**

номер лицензии: **КРД 03221 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **27.12.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,0 км²**
вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Камышанова Балка**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
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 км²**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Кеслерово**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа, пресных вод на месторождении Ключевое**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи**

устанавливаются в соответствии с проектными документами

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или

зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ:

платежи осуществляются в полном объеме

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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Кудако-Киевское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи**

устанавливаются в соответствии с проектными документами

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или

зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ:

платежи осуществляются в полном объеме

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 км²**

вид лицензии: **добыча газа и конденсата на Кузнецовском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи**

устанавливаются в соответствии с проектными документами

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или

зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ:

платежи осуществляются в полном объеме

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 км²**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Кура-Цеце**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на Курчанском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на Кутаисском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на Левкинском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Нефтегорское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Нефтянское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Николаевском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Новодмитриевском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
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 26,9 км²**

вид лицензии: **добыча газа на Самурском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами.**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или

зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ:

платежи осуществляются в полном объеме

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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Северо-Ахтырском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ:

платежи осуществляются в полном объеме

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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Северо-Крымском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ:

платежи осуществляются в полном объеме

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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Северо-Нефтяном месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Северо-Тицино**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на Северо-Хадыженском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

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 км²**

вид лицензии: **добыча газа и конденсата на Северско-Западно-Афипском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
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 км²**

вид лицензии: **добыча газа на месторождении Славянское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

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»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,6 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Убеженское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

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**

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 2,6 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Узун**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

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 км²**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на Украинском месторождении**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Хадыженская Площадка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на Хадыженском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Холмском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Хопры**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи**

устанавливаются в соответствии с проектными документами

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или

зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ:

платежи осуществляются в полном объеме.

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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на Шептальском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи**

устанавливаются в соответствии с проектными документами

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или

зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ:

платежи осуществляются в полном объеме

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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Широкая Балка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи**

устанавливаются в соответствии с проектными документами

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или

зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ:

платежи осуществляются в полном объеме

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 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Южно-Ключевом месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
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 км²**

вид лицензии: **добыча газа на Южно-Хадыженском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме.**

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 км²**

вид лицензии: **поиск и оценка месторождений, добыча нефти и газа на Славянско-Темрюкском участке**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **при открытии месторождения нефти на площади геологического отвода, предоставляется горный отвод**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

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

ОАО «НК «Роснефть» (оператор «РН-Ставропольнефтегаз»)

Месторождение полезных ископаемых: **Подсолнечное**

номер лицензии: **СТВ 00937 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

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

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

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Подсолнечное в административном отношении расположено в Левокумском районе Ставропольского края; по территории месторождения проходит асфальтированная дорога, связывающая г. Нефтекумск с близлежащей железнодорожной станцией г. Буденновска, расположенной в 40 км к востоку от месторождения Подсолнечного; общая площадь горного отвода на месторождении Подсолнечное составляет 5179 га и представлена пастбищами; объектами разработки приняты залежи нефти, приуроченные к отложениям I пласта верхнего мела, I и VIII3+4 пласта нижнего мела, а также VII пласты нижней юры; на Курунтинском поле залежь нефти, приуроченная к отложениям VIII3+4 пласта нижнего мела, рассматривается также как объект разработки месторождения; объектами разработки приняты залежи нефти, приуроченные к отложениям I пласта верхнего мела, I и**

VIII3+4 пласта нижнего мела, а также VII пласты нижней юры; на Курунтинском поле залежь нефти, приуроченная к отложениям VIII3+4 пласта нижнего мела, рассматривается также как объект разработки месторождения

вид лицензии: добыча нефти без ограничения по глубине на Подсолнечном месторождении

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2007 все условия выполняются. Отклонение фактического уровня от проектного составляет +14 %. 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 располагается в 70 км к северо-востоку от города Нефтекумска и в 129 км к северо-востоку от железнодорожной станции города Будённовска, Будённовского района Ставропольского края; общая площадь горного отвода на Камышовом месторождении составляет 756,1 га и представлена пастбищами; стратиграфический разрез представлен комплексом осадочных пород мезо-кайнозойского возраста (от четвертичного до триасового включительно) толщиной 4900 м; небольшие промышленные залежи нефти установлены в V2, V1 пластах среднеюрских, IIIa пласте верхнеюрских, XI, VIII3+4, VIII2, VIII1 пластах нижнемеловых отложений и I пласте верхнего мела

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 01.01.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Отклонение фактического уровня от проектного составляет -49 %. 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 Iб₂ пласт нижнего мела, кампанский и маастрихтский ярусы верхнего мела, хадумская свита палеогена; две залежи нефти (Iб₂ 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 01.01.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Отклонение фактического уровня от проектного составляет +69 %. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.

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

Месторождение полезных ископаемых: **Байджановское**

номер лицензии: **СТВ 00916 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

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

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

описание участка недр, предоставляемого в пользование: месторождение Байджановское расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края и находится в 46 км к северо-востоку от города Нефтекумска и в 126 км к северо-востоку от железнодорожной станции города Будённовска Ставропольского края; общая площадь горного отвода на Байджановском месторождении составляет 1464 га и представлена пастбищами; на площади вскрыт комплекс мезокайнозойских отложений общей мощностью 4450м. Промышленные запасы нефти установлены в песчаниках VIII₂₊₃₊₄ пласта нижнего мела и известняках триасовых отложений

вид лицензии: добыча нефти и геологическое доизучение Байджановского месторождения

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Отклонение фактического уровня от проектного составляет -73 %. 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: **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 16₁₊₂ пластам нижнего мела. Коллекторами в нижнемеловых отложениях являются песчаники и алевриты**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение Бектемировского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовые уровни добычи углеводородного сырья**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Отклонение фактического уровня от проектного составляет +189 %. 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: **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 1 b₁₊₂ пласте нижнего мела и в маастрихтском ярусе верхнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение Мектебского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Отклонение фактического уровня от проектного составляет -56 %.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **относительно уровней отбора: большой фонд законсервированных скважин,**

отставание от проектных показателей по объектам эксплуатационного бурения, фонд нагнетательных скважин меньше проектного

Месторождение полезных ископаемых: **Надеждинское**

номер лицензии: **СТВ 00918 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

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

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

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Надеждинское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края и находится в 40 км к северо-востоку от города Нефтекумска и в 120 км к северо-востоку от железнодорожной станции города Будённовска Ставропольского края; общая площадь горного отвода по двум полям на месторождении Надеждинском составляет 927,4 га и представлена пастбищами; на площади вскрыт комплекс мезокайнозойских отложений общей мощностью 4450м; промышленные запасы нефти установлены в VIII, IX, XII пласте нижнего мела, III пласте юры и триасовых отложениях**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение Надеждинского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Отклонение фактического уровня от проектного составляет -94 %. Обновление проектной документации ожидается в 2007году.**

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_α, VIII₁₊₂₊₄, I_{a+b} пластах нижнего мела, маастрихтском ярусе верхнего мела; признаки нефтенасыщения установлены в XII пласте нижнего мела и V пласте средней юры**

вид лицензии: **добыча нефти на Белозерском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовые уровни добычи углеводородного сырья**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Отклонение фактического уровня от проектного составляет +48 %. 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: **Кум-Тюбинское**

номер лицензии: **СТВ 00923 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

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

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

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Кум-Тюбинское в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 110 км к юго-востоку от железнодорожной станции Буденновск; территорию месторождения пересекает оросительный канал; общая площадь испрашиваемого горного отвода на Кум-Тюбинском месторождении составляет 1554,6 га и представлена пашней, пастбищами и лесом; геологический разрез на Кум - Тюбинском месторождении представлен палеозойскими и мезо-кайнозойскими отложениями; из мезо-кайнозойского комплекса в разрезе присутствуют осадки только меловых и третичных систем; отложения триасовых и юрских систем отсутствуют; промышленные залежи нефти приурочены к 1б₃, 1б₂, 1б₁ пластам (на основной северной складке поднятия) и к 1б₁ пласту нижнего мела на южной складке поднятия; коллекторами в нижнемеловых отложениях являются песчаники, алевролиты и аргиллиты; состав цемента – глауконитово – кварцево-глинистый**

вид лицензии: **добыча нефти на Кум-Тюбинском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовые уровни добычи углеводородного сырья**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в отчетный период добыча не велась из-за отсутствия обустройства и высокой обводненности объекта. 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: **Владимировское**

номер лицензии: **СТВ 00925 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

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

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

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Владимировское в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 20 км к западу от г. Нефтекумска, в 50 км к востоку от железнодорожной станции Буденновск; общая площадь испрашиваемого горного отвода на месторождение Владимировское составляет 3014,3 га и представлена пастбищами; промышленная нефтеносность связана с продуктивными платами VIII₁₋₂, VIII₃, VIII₄, IX_a+IX₂ нижнего мела, I пластом верхнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение Владимировского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая**

эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовые уровни добычи углеводородного сырья

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Отклонение фактического уровня от проектного составляет –59 %. 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 и IX пластах нижнемеловых отложений**

вид лицензии: **на добычу, разведка и геологическое изучение Нефтекумского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Отклонение фактического уровня от проектного составляет –66 %. 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: **Поварковское**

номер лицензии: **СТВ 00927 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

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

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

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Поварковское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края. Площадь горного отвода располагается в 35 км к северо-востоку от города Нефтекумска и в 84 км к востоку от железнодорожной станции города Будённовска, Ставропольского края. Общая площадь горного отвода на Поварковском месторождении составляет 2053,7 га и представлена пастбищами. Вскрытый бурением разрез осадочных пород представлен отложениями палеозойского, мезозойского и кайнозойского возрастов. Промышленные залежи нефти установлены в отложениях нижнего триаса, V₁ пласте средней юры, IX, VIII₂₋₄ пластах нижнего мела, маастрихтском ярусе верхнего мела. Признаки нефти установлены в XII пласте нижнего мела. Промышленные запасы газа установлены в III₅ и IV₂ пластах майкопских отложений**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение Поварковского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставление их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Отклонение фактического уровня от проектного составляет –48 %.**

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 Нефтекумск и в 94 км к востоку от железнодорожной станции города Буденновска. Общая площадь горного отвода на Урожайненском месторождении составляет 4536,1 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти на месторождении выявлены в маастрихтском ярусе верхнего мела, в VII₁, VII₂, VII₃ пластах нижней юры и в среднетриасовых отложениях**

вид лицензии: **добыча, разведка и геологическое изучение Урожайненского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставление их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 все условия выполняются. Отклонение фактического уровня от проектного составляет +9 %. 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: **Эбелекское**

номер лицензии: **СТВ 00935 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

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

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

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Эбелекское в административном отношении расположено в Левокумском районе Ставропольского края, в 31 км на северо-восток от города Нефтекумск. Общая площадь горного отвода на Эбелекском месторождении составляет 2438,3 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти приурочены к VIII₂₊₃ пластам нижнего мела и маастрихтским отложениям верхнего мела, притоки нефти в не обсаженном стволе получены из нижнего и среднего триаса**

вид лицензии: **добыча, разведка и геологическое изучение Эбелекского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных**

проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в отчетный период добыча не велась из-за отсутствия обустройства. Обновление проектной документации ожидается в 2007 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. Нефтекумска, в 120 км к востоку от железнодорожной станции в г. Буденновск. Общая площадь горного отвода на Союзном месторождении составляет 213,1 га и представлена пастбищами. Геологический разрез месторождения представлен палеозойскими и мезо-кайнозойскими отложениями. Промышленная залежь нефти установлена в I_a пласте нижнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение на Союзном месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в отчетный период добыча не велась из-за отсутствия обустройства. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **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 Нефтекумска. Площадь горного отвода располагается в 110 км к с-востоку от ж/д. ст. Будённовск, Будённовского района Ставропольского края. Общая площадь горного отвода на Плавненском месторождении составляет 315,7 га и представлена пастбищами. Вскрытый глубоким разведочным бурением, разрез на Плавненском месторождении представлен отложениями палеозоя, мезозоя, кайнозоя. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе оказались песчаники VIII₂ пласта нижнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти на Плавненском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в отчетный период добыча не велась из-за отсутствия обустройства. Обновление проектной документации ожидается в 2007 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. Нефтекумска, в 50 км к юго-востоку от железнодорожной станции Буденновск. Общая площадь горного отвода на месторождении Ачикулакское составляет 18619,9 га и представлена пашнями и пастбищами. Промышленные запасы нефти на Ачикулакской площади приурочены к отложениям I пласта нижнего мела, маастрихтского яруса верхнего мела, кумской, белоглинской и хадумской свит. Залежь нефти I пласта нижнего мела связана с песчаными пропластками I_a и I_{b2}, не совпадающими в плане. Две залежи нефти (I_{b2} пласта нижнего мела и маастрихтский ярус верхнего мела) эксплуатируются как основные объекты разработки с использованием заводнения, а залежи палеогена являются возвратными объектами. Все залежи характеризуются водонапорным режимом работы**

вид лицензии: **добыча нефти на Ачикулакском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Отклонение фактического уровня от проектного составляет +96%. 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 Восточно - Безводненского месторождения являются: нижнетриасовые (нефтекумская свита), среднетриасовые (новоколодезная свита, пласт А), средне - нижнеюрские (V₁, V₄, VI, VI₂ пласты), верхнеюрские (III_α, III₁, III₂ пласты), нижнемеловые (VIII, IX_α, IX, XI пласты), верхнемеловые (маастрихтский ярус) отложения. Глубина залегания продуктивных пластов от 3700 м до 2350 м. Небольшие залежи свободного газа приурочены к V пачке среднемайкопских отложений миоцена. Коллекторами в майкопских, нижнемеловых и юрских отложениях являются песчаники, алевролиты, цементированные глинистым цементом, в верхнем мелу – известняки, в триасе – доломиты и известняки

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое изучение на Восточно-Безводненском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.** Отклонение фактического уровня от проектного составляет +4 %. 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; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного**

уровня добычи. Отклонение фактического уровня от проектного составляет +27 %. 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: **Западно-Мектебское**

номер лицензии: **СТВ 00944 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

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

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

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Западно - Мектебское в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 25 км от г. Нефтекумска, в 85 км к юго-востоку от железнодорожной станции Буденновск, В региональном тектоническом плане Западно - Мектебское поднятие входит в состав Прасковейско - Ачикулакской структурной зоны Прикумского поднятия, выделяемого в платформенной части Восточного Предкавказья. Общая площадь горного отвода на месторождении Западно-Мектебское составляет 214,6га и представлена пастбищами. Геологический разрез месторождения представлен палеозойскими и мезозойскими отложениями. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе являются: I б₁₊₂ и I б₃ пласты нижнего мела и I пласт верхнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти на Западно-Мектебском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.** Отклонение фактического уровня от проектного составляет –80 %.

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. Нефтекумска. Общая площадь горного отвода на Пушкарском месторождении составляет 4215,6 га и представлена пастбищами. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе месторождения Пушкарское являются отложения: нефтекумской свиты нижнего триаса; нижнеюрские (VII₅ – VII₁ пласты); верхнеюрские (III₂, Ш_{a+1} пласты); нижнемеловые (XII, VIII₂₊₃₊₄, VIII₁ пласты); маастрихтский ярус верхнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти без ограничения по глубине на Пушкарском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.** Отклонение фактического уровня от проектного составляет +79 %.

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; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.** Отклонение фактического уровня от проектного составляет +60 %. 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: **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 VIII₂ пласта нижнего мела, VII пласта нижней юры. Структура двухкупольная, вытянутая с севера на юг**

вид лицензии: **добыча нефти на Путиловском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр;**

согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.** Отклонение фактического уровня от проектного составляет -38 %. Обновление проектной документации ожидается в 2007году.

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 Величаевско-Колодезного составляет 18828,9 га и представлена пастбищами. Промышленно-нефтеносными являются: на Величаевской площади – триасовые отложения, VII пачка нижней юры, X., IX, VIII, I, пачки нижнего мела, III и IV пачки среднемайкопских отложений - газоносны. На Колодезной площади - IX, VIII, VI, V, IV пачки нижнего мела и VII пачка нижней юры**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое изучение на Величаевско-Колодезном месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 все условия выполняются, за исключением незначительного отклонения от проектного уровня добычи.** Отклонение фактического уровня от проектного составляет +33 %. Обновление проектной документации ожидается в 2007году.

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 01.01.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Отклонение фактического уровня от проектного составляет -44 %. 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 V₁₋₂ пластам средней юры, I и III₃ пластам верхней юры, XIII, XI, IX₁ пластам нижнего мела; залежи газоконденсата - к III₂₋₃ пластам верхней юры и VIII₄ пласту нижнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Сухановского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Отклонение фактического уровня от проектного составляет -83 %.**

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 01.01.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Отклонение фактического уровня от проектного составляет +69 %. 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: **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 (V₁₋₄ пласты), верхнеюрские (III, I пласт), нижнемеловые (XIII, XI, X, IX_α+IX, VIII₁₋₄ пласты) отложения. Объекты разработки включают в себя нефтяные, нефтегазоконденсатные и газоконденсатные залежи

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение месторождения Русский Хутор Северный**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 все условия выполняются. Отклонение фактического уровня от проектного составляет -58 %. 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 утвержденного горного отвода. **Общая площадь горного отвода 5134,8 га** и представлена пастбищами. **Промышленные залежи нефти на месторождении выявлены в IX_а, 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 01.01.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Отклонение фактического уровня от проектного составляет +150 %.**

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: **в отчетный период добыча не велась из-за отсутствия обустройства. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **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, VIII₃ и VIII₁ пластах нижнего мела, маастрихтском ярусе верхнего мела и хадумско-белоглинских отложениях палеогена

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение месторождения Южно-Острогорского**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 все условия выполняются. Отклонение фактического уровня от проектного составляет -18 %.**

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 анизийским ярусу среднего триаса, признаки нефти получены из кровельной части нефтекумской свиты нижнего триаса

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение на Совхозном 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 2007году.**

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 01.01.2007 все условия выполняются. Отклонение фактического уровня от проектного составляет -13 %. 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 и разрабатывается ОАО «НК «Роснефть» - Ставропольнефтегаз», которое является дочерним предприятием ОАО «НК «Роснефть». Общая площадь испрашиваемого горного отвода на месторождении Курган-Амур составляет 2156,5 га и представлена пастбищами. Геологический разрез месторождения представлен палеозойскими, юрскими, меловыми, третичными и четвертичными отложениями. Промышленное скопление нефти установлено в I^a и XIII пластах нижнего мела. Структура месторождения двухкупольная. К северному куполу приурочена залежь XIII пласта нижнего мела, к южному - залежь основного объекта разработки – I^a пласта нижнего мела

вид лицензии: добыча нефти и газа и геологическое доизучение Курган-Амурского месторождения
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Отклонение фактического уровня от проектного составляет +82 %. 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 8031,7 га и представлена пастбищами. Вскрытый глубоким разведочным бурением разрез месторождения представлен отложениями палеозоя, мезозоя и кайнозоя. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе являются песчаники V₁ пласта средней юры**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Полевого месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в отчетный период добыча не велась из-за отсутствия обустройства. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **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. Нефтекумска. Общая площадь горного отвода на Прасковейском месторождении составляет 10711,4 га и представлена пастбищами. В геологическом строении месторождения участвуют породы от мезозойского до четвертичного возраста. Промышленная нефтеносность приурочена к I пласту верхнего мела, черкесской (зелёной) свите, кумско-керестинской свите и хадумскому горизонту палеогеновых отложений**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа и геологическое доизучение Прасковейского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Отклонение фактического уровня от проектного составляет +20 %.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **относительно уровней отбора: большой фонд законсервированных скважин, отставание от проектных показателей по объектам эксплуатационного бурения, фонд нагнетательных скважин меньше проектного**

Месторождение полезных ископаемых: **Максимокумское**

номер лицензии: **СТВ 00917 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

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

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

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Максимокумское расположено в Левокумском районе Ставропольского края Российской Федерации на расстоянии 110 км к северо-востоку от ближайшей железнодорожной станции в городе Будённовске и на расстоянии 63 км к северо-западу от города Нефтекумска. Общая площадь горного отвода -707,8 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи природного газа приурочены к IV₆^a и IV₆^b пластам майкопской свиты палеогена, промышленная залежь нефти - к VII пласту юры**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Максимокумского месторождения**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в отчетный период добыча не велась из-за отсутствия обустройства. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

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

ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Сухокумское**

номер лицензии: **МАХ 00374 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

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

Закон Российской Федерации «О недрах»

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

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Восточно-Сухокумское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **не выполняются из-за не рентабельности добычи**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **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 01.01.2007 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: **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 не выполнены (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 01.01.2007 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 01.01.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

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 01.01.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

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 01.01.2007 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 01.01.2007 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 01.01.2007 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 01.01.2007 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: **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 Леваневское**

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: **запланированная добыча в объеме 0,15 тыс.т не выполнена из-за прекращения работы эксплуатационной скв. 7**

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 01.01.2007 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: **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 01.01.2007 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: **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 01.01.2007 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 01.01.2007 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: **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 01.01.2007 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: **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 01.01.2007 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: **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 01.01.2007 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: **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 01.01.2007 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: **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 01.01.2007 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: **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: **запланированная добыча в объёме 0,15 тыс. т из-за 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 01.01.2007 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: **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 01.01.2007 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: **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 01.01.2007 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: **Тианетское**
номер лицензии: **МАХ 00400 НЭ**
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**
вид лицензии: **добыча нефти, газа на нефтяном месторождении Тианетское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **не выполняются из-за технических неполадок**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **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 01.01.2007 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: **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 01.01.2007 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: **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 01.01.2007 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: **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 01.01.2007 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: **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 01.01.2007 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: **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 01.01.2007 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: **Южно-Кумухское**

номер лицензии: **МАХ 00406 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

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

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

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южнокумухское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

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: **по состоянию на 01.01.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

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 623км²**

вид лицензии: **для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений УВС, в пределах Блока Бурсукельский на территории Республики Дагестан.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2006 году выполнить сейсморазведочные работы в объеме 140 км²; в 2007-2009гг пробурить одну поисковую скважину; При получении промышленных притоков УВС – не позднее, чем через 6 месяцев, произвести**

оперативный подсчет запасов и предоставить его на предварительную государственную экспертизу

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007г выполнены сейсморазведочные работы 3Д**

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

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 01.01.2007 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 01.01.2007 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 01.01.2007 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 01.01.2007 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 01.01.2007 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 01.01.2007 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 01.01.2007 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 лицензия: **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 01.01.2007 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 01.01.2007 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 01.01.2007 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 01.01.2007 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 01.01.2007 все условия выполняются**

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

ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»

Участок недр: **Западно-Шмидтовский**

номер лицензии: **ШОМ 13314 НП**

дата выдачи лицензии: **06.10.2005**

срок действия лицензии: **30.11.2008**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в пределах Шмидтовского блока шельфа Охотского моря, участок имеет статус геологического отвода площадью 11840 км²**

вид лицензии: **геологическое изучение Западно-Шмидтовского участка недр Шмидтовского блока с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2004 году выполнить переработку сейсморазведочных работ прошлых лет в объеме 2469 пог.км; в 2005 году выполнить 1500 км² сейсморазведочных работ ЗД; в 2006 году выполнить 1000 км² сейсморазведочных работ ЗД; 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 01.01.2007 условия лицензионного соглашения выполнены не в полном объеме (в связи с поломкой судна, выполнявшего 3Д сейсморазведочные работы).**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

ОАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»

Участок недр: **Восточно-Шмидтовский**

номер лицензии: **ШОМ 13313 НП**

дата выдачи лицензии: **06.10.2005**

срок действия лицензии: **30.11.2008**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в пределах Шмидтовского блока шельфа Охотского моря, участок имеет статус геологического отвода площадью 9400 км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Восточно-Шмидтовского участка недр Шмидтовского блока с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2004 году выполнить переобработку сейсморазведочных работ прошлых лет в объеме 3462 пог.км; в 2005 году выполнить 1500 км² сейсморазведочных работ 3Д; в 2006 году выполнить 1000 км² сейсморазведочных работ 3Д; в 2007 году пробурить поисковую скважину; в 2008 году пробурить две поисковых скважины**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

ООО «Венинефть»

Участок недр: **Венинский блок**

номер лицензии: **ШОМ 13462 НП**

дата выдачи лицензии: **31.01.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2008**

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

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

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **участок расположен в пределах Сахалинского шельфа Охотского моря вдоль восточной части Сахалина и имеет статус геологического отвода площадью 5300 км²**

вид лицензии: **геологическое изучение недр Венинского блока с целью поисков и оценки месторождений углеводородов**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **до IV квартала 2003 года выполнить прогнозную оценку предотвращаемого ущерба, причиняемого водным биологическим ресурсам; к 1 октября 2005 года выполнить переработку сейсморазведочных профилей 2Д прошлых лет в объеме 490 пог.км и не менее 360 км² сейсморазведочных работ 3Д; обеспечить проведение эколого-рыбохозяйственных исследований и предоставить в I квартале 2005 года результаты данных исследований на рассмотрение в Минсельхоз России; в 2006 году пробурить две поисковые скважины, в 2007 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 01.01.2007 пробурена одна поисковая скважина. Подана заявка на внесение дополнений в лицензионное соглашение в области ГРП.**

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

ООО «Камчатнефтегаз»

Участок недр: **Западно-Камчатский блок**

номер лицензии: **ШОМ 13461 НП**

дата выдачи лицензии: **31.01.2006**

срок действия лицензии: **01.08.2008**

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 на Западно-Камчатском шельфе, и имеет статус геологического отвода площадью 62680 км²**

вид лицензии: **геологическое изучение для целей поисков и оценки месторождений углеводородов в пределах участка недр, расположенного на Западно-Камчатском шельфе Охотского моря**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в I квартале 2004 года выполнить прогнозную оценку предотвращаемого ущерба, причиняемого водным биологическим ресурсам и переработку сейсморазведочных работ прошлых лет в объеме 8241 пог.км; До 30 сентября 2006 года выполнить сейсморазведочные работы в объемах не менее 8000 пог.км методом 2Д и 420 км² сейсморазведочных работ 3Д; обеспечить проведение эколого-рыбохозяйственных исследований и предоставить в I квартале 2006 года результаты данных исследований на рассмотрение в Минсельхоз России; в 2007 году пробурить две поисковые скважины; в 2008 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 01.01.2007 сейсморазведочные работы выполнены не в полном объеме**

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

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 01.01.2007 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 01.01.2007 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: **НPM № 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 01.01.2007 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: **Ошкотынское**

номер лицензии: **НPM № 11062 НР**

дата выдачи лицензии: **20.12.2001**

срок действия лицензии: **16.12.2017**

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

основания выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Ненецком автономном округе Архангельской области, площадь проекции горного отвода Ошкотынского месторождения, обозначенной на копии топографического плана, составляет 1622 гектара**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое изучение недр, разведку и добычу нефти с открываемых в пределах данного участка месторождений**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **с 01.01.2002 в связи с вступлением в силу гл. 26 части второй Налогового Кодекса РФ владелец лицензии производит уплату налога на добычу полезных ископаемых**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 г. выполняются все условия**

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

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 01.01.2007 все обязательства выполняются согласно лицензионному соглашению**

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

ОАО «Верхнечонскнефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: **Верхнечонское**

номер лицензии: **ИРК 11287 НЭ**

дата выдачи лицензии: **22.08.2002**

срок действия лицензии: **17.04.2014**

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

основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **участок расположен в Катангском районе Иркутской области; общая площадь участка 1481 км²**

вид лицензии: **добыча УВС и геологическое изучение недр Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата, бурения, обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства.**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2007 условия лицензионного соглашения не выполняются в области бурения одной поисковой скважины**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе ГРП, отсутствие инвестиций.**

б) Переработка полезных ископаемых

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

Туапсинский нефтеперерабатывающий завод

ООО «РН–Туапсинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти.

Утвержденная в 2003 г. Минэнерго России мощность по первичной переработке – 4250 тыс. т/год.

В состав ОАО «НК «Роснефть» – Туапсинский НПЗ» входят:

- установки первичной переработки нефти АТ-1, АТ-2, АТ-3 мощностью 1,75, 1,50, 1,00 млн. т в год соответственно;

- установка каталитического риформинга Л-35-11/300 мощностью 320 тыс. т в год.

Установки АТ-1, АТ-2, АТ-3 введены в эксплуатацию в 1949, 1953 и 1972 годах соответственно. Установка Л-35-11/300 введена в эксплуатацию в 1969 году.

В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть плотностью 843-846 кг/м³ 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 IV квартале 2006 года объем переработки нефти на Туапсинском нефтеперерабатывающем заводе составил 1254,16 тыс. тонн.

Комсомольский нефтеперерабатывающий завод

ООО «РН-Комсомольский НПЗ» – относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. Утвержденная мощность завода – 5,8 млн. тонн нефти в год.

В результате проведенной в 2006 г. реконструкции установки ЭЛОУ-АВТ-3, мощность которой увеличилась до 5 млн. тонн в год, с 2007 года завод может перерабатывать до 7 млн. тонн 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 АТ-2 мощностью 2 млн. т в год. В I квартале 2006 г. введена в действие установка гидроочистки дизельного топлива высокого давления мощностью 800 тыс. т в год по технологии SynCat «Shell Global Solutions» с возможностью улучшения низкотемпературных свойств дизтоплива (также не имеющая аналогов в России) и установка по производству серы методом Клауса мощностью 15 т серы в сутки по технологии «Parsons».

В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской и Сахалинской нефтей плотностью 848 кг/м³.

На КНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные марки СПБТ, БТ;
- 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 IV квартале 2006 года объем переработки нефти на Комсомольском нефтеперерабатывающем заводе составил 1395,65 тыс. 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 закреплен порядок обеспечения недискриминационного доступа нефтедобывающих предприятий к магистральным нефтепроводам и терминалам в морских портах при экспорте нефти, а также определены организации, имеющие право доступа к этим системам. Помимо этого экспорт нефти осуществляется в соответствии с федеральными законами от 22.03.1991 №948-1 «О конкуренции и ограничении монополистической деятельности на товарных рынках», от 8.12.2003 №164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», Таможенным кодексом

Российской Федерации от 28.05.2003 №61-ФЗ, указами Президента Российской Федерации от 9.03.2004 №314 «О системе и структуре органов исполнительной власти», постановлениями Правительства Российской Федерации от 31.12.1994 «О вывозе нефти и нефтепродуктов за пределы таможенной территории Российской Федерации с 1 января 1995 года», от 6.09.2002 №2002 №663 «О формировании и использовании государственных информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса Российской Федерации», положениями о Министерстве промышленности и энергетики Российской Федерации и Федеральном агентстве по энергетике Так называемый принцип равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов предполагает одинаковый для всех нефтедобывающих предприятий процент транспортировки добытой нефти по системе ОАО «АК «Транснефть» на экспорт, а начиная с III квартала 2002 и в ближнее зарубежье.

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

На основании данных о пропускных возможностях системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на различных направлениях Федеральное агентство по энергетике и Минэнерго России расставляет нефтедобывающие предприятия на конкретные направления экспорта. При этом учитываются заявки компаний, права собственности на НПЗ в ближнем зарубежье, практика экспортных поставок прошлых лет и достигнутый уровень поставок.

В отличие от нефти, экспорт нефтепродуктов практически никакими административными ограничениями не регламентирован и определяется в основном техническими параметрами транспортной инфраструктуры и экономической эффективностью поставок нефтепродуктов на экспорт.

Исключение:

- экспорт реактивного топлива 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.

3.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью Эмитента не является оказание услуг связи.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Планы 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:

Стратегическая цель ОАО «НК «Роснефть» – стать ведущей энергетической компанией России, достигнувшей лучших производственных и финансовых показателей в отрасли. Достижение этой цели планируется за счет повышения эффективности ее деятельности на основе использования новых технологий в производстве и управлении, что обеспечит рост капитализации. Все эти меры будут способствовать увеличению объемов добычи, переработки и сбыта углеводородной продукции Компании на российском и мировом рынках. Это увеличение планируется достигнуть посредством:

– Роста добычи нефти за счет разработки существующих запасов

По объему доказанных запасов нефти «Роснефть» является второй в России и одной из крупнейших в мире. При сохранении благоприятных экономических условий добыча нефти ОАО «НК «Роснефть» возрастет к 2010 году минимум до 2 миллионов баррелей в сутки (100 миллионов тонн в год), а к 2015 году - до 2,8 миллиона баррелей в сутки (140 миллионов тонн в год).

В краткосрочном периоде достичь указанных уровней Компания планирует за счет стабильной работы основных нефтедобывающих предприятий, таких как «Юганскнефтегаз», «Пурнефтегаз», «Северная нефть», а также за счет увеличения добычи по проекту «Сахалин-1», Восточная Сибирь.

Центральный элемент стратегии ОАО «НК «Роснефть» на среднесрочный период, где Компания уже разрабатывает Ванкорское месторождение и приступила, совместно с ОАО «ТНК-ВР» к освоению Верхнечонского месторождения.

Кроме этого Компании принадлежат лицензии на новые структуры, прилегающие к Ванкорскому месторождению, которые обладают значительными потенциальными запасами углеводородов. Нефтегазодобыча на Ванкорском месторождении начнется уже в 2008 году и продлится, как ожидается, в течение 30 лет.

– **Использования имеющегося газового потенциала**

По оценкам, к 2012 году ОАО «НК «Роснефть» будет технически способна добывать приблизительно 40 миллиардов куб. метров газа в год. Однако достижение такого уровня добычи будет зависеть от способности Компании продавать газ. Для этого необходимо получить достаточный по объему доступ к Единой системе газоснабжения, что в свою очередь зависит от соглашения с ОАО «Газпром».

Помимо запасов газа на суше, ОАО «НК «Роснефть» обладает значительными газовыми запасами на морских месторождениях, которые расположены главным образом на Сахалинском и Западно-Камчатском шельфах. Стратегия ОАО «НК «Роснефть» в отношении сбыта газа с морских месторождений также предусматривает его продажу конечным потребителям.

– **Реализации потенциала проектов, находящихся в стадии геологоразведки**

В распоряжении ОАО «НК «Роснефти» солидный портфель поисково-разведочных проектов на территории России и стран СНГ, включая Дальний Восток России (остров Сахалин и полуостров Камчатка), Восточную Сибирь и прикаспийские районы, которые имеют потенциал стать ключевыми с точки зрения добычи углеводородов.

В настоящее время ОАО «НК «Роснефть» контролирует более трети запасов нефти и газа на шельфе Сахалина. Поисково-разведочные работы в рамках проектов «Сахалин-3», «Сахалин-4» и «Сахалин-5» еще находятся на ранней стадии, но эти проекты обладают огромным потенциалом, способным на многие годы превратить ОАО «НК «Роснефть» в основного игрока на дальневосточном рынке.

Проект поисково-разведочных работ на Западно-Камчатском шельфе тоже считается важной составной частью долгосрочной стратегии Компании, поскольку его потенциальные запасы в конечном итоге могут быть сопоставимы с ресурсами всего сахалинского шельфа. Все эти проекты реализуются на основе соглашений о совместном финансировании работ, что сводит к минимуму риски и накладные расходы самой Компании.

Значительные ресурсы черноморского и азовского шельфов, а также огромные ресурсы структуры Курмангазы (Казахстан) на шельфе Каспия призваны стать опорой Компании при завоевании рынков, обслуживаемых Каспийским трубопроводным консорциумом и экспортными маршрутами Средиземноморья.

– **Увеличения мощностей первичной переработки углеводородного сырья за счет реконструкции и модернизации имеющихся НПЗ и строительства нового завода в Приморском крае, а также повышения глубины переработки нефти до 95-96% и производства нефтепродуктов, отвечающих более жестким экологическим требованиям.**

– **Расширения и модернизации розничной сети сбыта нефтепродуктов для увеличения доли ранка на территории России и стран СНГ.**

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.

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

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

Союз нефтегазопромышленников России (СНП)

Союз нефтегазопромышленников России - неправительственная общественная организация, образованная на принципах некоммерческого партнерства для защиты и представления корпоративных интересов в органах исполнительной и законодательной власти России, имеющая

свои филиалы и представительства во многих городах России, ближнем и дальнем зарубежье. ОАО «НК «Роснефть» является одним из учредителей и членом Союза нефтегазопромышленников России с 1992 года.

Представители Эмитента входят в Совет Союза Нефтегазопромышленников России.

Московский международный нефтяной клуб (ММНК)

Московский международный нефтяной клуб (ММНК) - некоммерческая, неправительственная организация, созданная в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 11.08.1995 г. №1136-р, зарегистрирован 3 марта 1996 г. Основными целями и задачами деятельности ММНК является содействие экономическому, научно-техническому и деловому сотрудничеству между Россией, США и другими странами в области нефтегазоразведки, добычи, переработки, маркетинга и в обслуживающих сферах. Поддержание постоянных контактов с Рабочей группой по нефти и газу Российско-Американского Комитета по развитию делового сотрудничества, а также с другими аналогичными комиссиями, органами и группами двухстороннего и многостороннего сотрудничества с участием России.

ОАО «НК «Роснефть» - член Клуба с 22 июля 1994 года. В 1996 году Российско-американская ассоциация «Нефтяной клуб» переименована в Московский Международный Нефтяной Клуб (ММНК). Членские взносы выплачивались регулярно по 2006 год включительно.

Российский Национальный Комитет по Тихоокеанскому экономическому сотрудничеству (РНКТЭС)

Российский Национальный Комитет по Тихоокеанскому экономическому сотрудничеству (РНКТЭС) - общественно-государственное объединение, созданное в соответствии с постановлением Правительства РФ от 04.04.2002 г. № 213, основной целью деятельности которого является содействие формированию и реализации национальной стратегии России в АТР через деятельность Тихоокеанского экономического совета (ТЭС), а также представление интересов РФ при решении проблем, связанных с интеграционными процессами, происходящими в странах АТР. РНКТЭС - единственная в настоящее время организация в стране, имеющая международно признанный статус представителя Российской Федерации в международных организациях Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР), действующих вне системы ООН.

РНКТЭС учрежден в 1992 г. и является правопреемником Советского национального комитета по азиатско-тихоокеанскому экономическому сотрудничеству (СНКАТЭС), образованного в 1988 г.

Руководящими и рабочими органами РНКТЭС являются: Конференция, Президиум и Секретариат. Конференция РНКТЭС является его высшим руководящим органом. В период между конференциями руководство текущей деятельностью РНКТЭС осуществляется Президиумом РНКТЭС. Председателем Президиума РНКТЭС является Председатель РНКТЭС.

Председателем РНКТЭС с мая 1999 г. - Губернатор Хабаровского края В.И. Ишаев.

ОАО «НК «Роснефть» принято в члены РНКТЭС в 2003 году (протокол заседания президиума РНКТЭС от 22.04.2003 г.).

Членом президиума РНКТЭС является Первый Вице-президент ОАО "НК "Роснефть" Н.А. Борисенко.

Российский союз промышленников и предпринимателей (работодателей) РСПП

Российский союз промышленников и предпринимателей (работодателей) РСПП - общероссийская общественная организация, представляющая интересы деловых кругов. РСПП видит свое предназначение в консолидации усилий промышленников и предпринимателей России, направленных на улучшение деловой среды, повышение статуса российского бизнеса в стране и в мире при условии баланса интересов общества, власти и бизнеса. Задача РСПП - создание принципов экономического развития страны, реформирование экономики и обеспечение экономического подъема России, самоорганизация делового сообщества, превращение его в силу, влиятельную на федеральном и региональном уровнях, представительство интересов своих членов в органах государственной власти, в отношениях с общественными организациями, обеспечение конструктивных отношений между бизнесом и властью, защита общих интересов российского делового сообщества; утверждение положительного представления о российском предпринимательстве в России и мире.

Учрежден в декабре 1991 г.

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

ОАО «НК «Роснефть» является членом РСПП с 31 мая 1996 г., регистрационный №836.

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

Торгово-Промышленная палата Российской Федерации

Торгово-Промышленная палата Российской Федерации – общественная организация, основными задачами которой являются представление интересов российских предпринимателей в

отношениях с органами власти, создание условий, необходимых для становления социально-ориентированной рыночной экономики, помощь в формировании правовой среды и инфраструктуры предпринимательства.

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

Российско-японский «Совет мудрецов»

Российско-японский «Совет мудрецов» (далее - Совет) учреждён в соответствии с договорённостью между Президентом Российской Федерации В.В.Путиным и Премьер-министром Японии Дз.Коидзуми, достигнутой в октябре 2003 г. во время саммита АТЭС в Бангкоке. Совет создан с целью оказания содействия всестороннему развитию двусторонних отношений. Эта структура является консультативным органом при высшем руководстве России и Японии, основной задачей которой является генерирование новых идей о путях развития российско-японских отношений в сфере политики, экономики, науки и культуры на основе творческого и свободного от стереотипов поиска путей их продвижения. Предполагается, что рекомендации Совета будут напрямую докладываться главам двух государств.

В состав Совета вошли по семь членов от каждой из сторон, которые являются авторитетными представителями политических, общественных и деловых кругов двух стран. Сопредседателями Совета являются: с российской стороны - мэр Москвы Ю.М.Лужков, с японской - бывший Премьер-министр Японии, депутат палаты представителей парламента Японии Ё.Мори.

Президент ОАО «НК «Роснефть» является членом «Совета мудрецов» с 2004 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.

Общество является членом Совета попечителей Российского Государственного университета нефти и газа им. И. М. Губкина с 1992 г. Представитель ОАО «НК «Роснефть» входят в бюро Совета попечителей Российского Государственного университета нефти и газа им. И. М. Губкина.

Российско-Канадский деловой Совет

Российско-Канадский деловой Совет был создан в результате соглашения между 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. ОАО «НК «Роснефть» является членом Российско-Канадского делового совета с 2005 г. Представитель Эмитента входит в рабочую группу по энергетике.

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 поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Северная нефть» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Нестеренко Сергей Михайлович – Председатель Правления

Год рождения: 1962

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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 поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Краснодарнефтегаз» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Ковалев Николай Иванович – Председатель Правления

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Климань Сергей Васильевич
Год рождения: 1961
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Каранадзе Юрий Зиновьевич
Год рождения: 1951
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Ковинько Виктор Григорьевич
Год рождения: 1962
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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

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 поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Пурнефтегаз» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Тропин Эдуард Юрьевич – Председатель Правления

Год рождения: 1970

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Бедрин Валерий Геннадьевич

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Пасечник Валерий Эдуардович

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Шевченко Эдуард Викторович

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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:

Тропин Эдуард Юрьевич – Генеральный директор

Год рождения: 1970

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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 поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Ставропольнефтегаз» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Анжигур Сергей Адольфович - Председатель Правления

Год рождения: 1960

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

2. Чумаченко Георгий Александрович

Год рождения: 1948

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

3. Шеболдасов Александр Владимирович

Год рождения: 1964

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

4. 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

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

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 поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Любушкин Виктор Иванович – Председатель Правления

Год рождения: 1954

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

2. Вильямов Сергей Петрович

Год рождения: 1952

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

3. Колесов Александр Владиславович

Год рождения: 1966

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

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:

Любушкин Виктор Иванович – Генеральный директор

Год рождения: 1954

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

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 поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Юганскнефтегаз» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Бульба Владимир Анатольевич – Председатель Правления

Год рождения: 1969

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

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

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

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. Кадыров Рамзан Ахматович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1976

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Борисенко Николай Александрович

Год рождения: 1956

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0028%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0028%

3. Турсунов Ризо Шарипович

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Хачатуров Рафаэль Минасович

Год рождения: 1932

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Богданов Дмитрий Евгеньевич

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

6. Егоров Вадим Валентинович

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Таймасханов Бекхан Элимсолтоевич

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

8. Байсултанов Одес Хасаевич

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

9. Гайсумов Тимурхан Якубович

Год рождения: 1949

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: **166746, Ненецкий Автономный округ, Хорей-Верский Сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый поселок**

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: 0,0010%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0010%

5. Джон Уильям Уоллас

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. Прохоров Николай Николаевич

Год рождения: 1952

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 Минович

Год рождения: 1932

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

3. Матросов Сергей Анатольевич

Год рождения: 1968

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

4. Амирилаев Адам Баширович

Год рождения: 1963

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

5. Адиев Магомедхабиб Магомедович

Год рождения: 1953

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

6. Гиндиев Абдулхалик Муслимович

Год рождения: 1955

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

7. Давыдов Валерий Годович

Год рождения: 1955

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

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Давыдов Валерий Годович - Председатель Правления

Год рождения: 1955

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

2. Гусейнова Людмила Станиславовна

Год рождения: 1961

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

3. Ермурзаев Ислам Базаевич

Год рождения: 1951

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

4. Рыжкова Тамара Антоновна

Год рождения: 1950

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

5. Шапиев Джаватхан Шапиевич

Год рождения: 1951

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

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Давыдов Валерий Годович – Генеральный директор

Год рождения: 1955

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

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

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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. Гандельман Самуил Григорьевич

Год рождения: **1954**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Волков Юрий Сергеевич - Председатель Правления

Год рождения: **1957**

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. Самойлов Сергей Юрьевич

Год рождения: **1955**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Сазонов Вячеслав Владимирович

Год рождения: **1974**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Волков Юрий Сергеевич – И.о. Генерального директора

Год рождения: **1957**

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 ПНЗ»**

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

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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
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. Ежов Валерий Викторович
Год рождения: 1950
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Любушкин Виктор Иванович
Год рождения: 1950
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Патютько Иван Николаевич
Год рождения: 1952
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Патютько Иван Николаевич – Председатель Правления
Год рождения: 1952
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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. Пичугов Василий Артемьевич
Год рождения: 1953
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: **97,79% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Ставрополье»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **97,79%**
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. Дашивец Владислав Викторович - Председатель Совета директоров

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0002%**

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

2. Чернухин Александр Викторович

Год рождения: **1963**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Кемеж Николай Яковлевич

Год рождения: **1949**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00008%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00008%**

4. Караганов Сергей Васильевич

Год рождения: **1958**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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: **0,0010%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0010%**

2. Сафронов Алексей Иванович

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Трунилина Тамара Дмитриевна

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Фраткин Александр Александрович

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Фроловский Александр Николаевич

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Феоктистов Александр Иванович

Год рождения: 1950

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0004%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0004%**

7. Шляхова Вера Александровна

Год рождения: 1948

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

8. Караганов Сергей Васильевич

Год рождения: 1958

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

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

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

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

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

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. Барановский Анатолий Иванович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1942

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0025%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0025%

2. Карданов Валерий Заудинович

Год рождения: 1957

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. Воробьева Ирина Николаевна

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000008%

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. Турсунов Ризо Шарипович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1947

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

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. Виниченко Антонина Аркадьевна
Год рождения: 1951
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Путина Ольга Вячеславовна
Год рождения: 1962
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Кошкарлова Светлана Владимировна
Год рождения: 1973
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: **Карачаево-Черкесская Республика, г. Черкесск, ул. Октябрьская, д. 27**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала Общества**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **85,99% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **87,46% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Каплун Николай Николаевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0001%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0001%**

2. Текеев Ильяс Умарович

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Кежеж Николай Яковлевич
Год рождения: 1949
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

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

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Текеев Ильяс Умарович – Председатель Правления
Год рождения: 1960
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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

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. Борисенко Николай Александрович - Председатель Совета директоров

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0028%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0028%**

2. Вуймин Виктор Васильевич

Год рождения: **1960**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Трунилина Тамара Дмитриевна

Год рождения: **1948**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Караганов Сергей Васильевич

Год рождения: **1958**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Феоктистов Александр Иванович

Год рождения: **1950**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0004%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0004%**

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**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Мелехов Дмитрий Георгиевич

Год рождения: **1965**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Оковитова Зоя Терентьевна

Год рождения: **1952**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Грибова Валентина Ивановна

Год рождения: **1957**

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

5. Журов Анатолий Григорьевич

Год рождения: 1949

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

6. Коржаков Игорь Иванович

Год рождения: 1959

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

7. Шкуратова Наталия Викторовна

Год рождения: 1961

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

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Вуймин Виктор Васильевич – Генеральный директор

Год рождения: 1960

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

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

Год рождения: 1971

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

2. Антонов Василий Юрьевич

Год рождения: 1961

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

3. Ковалев Алексей Алексеевич

Год рождения: 1973

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

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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. Борисенко Николай Александрович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1956

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0028%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0028%**

2. Завьялов Сергей Кириллович

Год рождения: 1956

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. Вахрамеева Татьяна Владиславовна

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00004%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00004%**

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. Скляр 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. Завьялов Сергей Кириллович – Председатель Правления

Год рождения: 1956

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

2. Дугина Елена Николаевна

Год рождения: 1957

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. Онишко Денис Владимирович

Год рождения: 1976

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

5. Румянцев Александр Николаевич

Год рождения: 1955

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

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

2. Фарзалиев Владислав Сафарович

Год рождения: 1961

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

3. Каштанов Юрий Дмитриевич

Год рождения: 1963

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

4. Феоктистов Александр Иванович

Год рождения: 1950

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0004%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0004%

5. Кулаева Ирина Викторовна

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

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. Субарев Михаил Александрович

Год рождения: 1954

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. Феоктистов Александр Иванович – Председатель Совета директоров

Год рождения: **1950**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0004%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0004%**

2. Головащенко Игорь Николаевич

Год рождения: **1968**

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. 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**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Ковалев Игорь Николаевич

Год рождения: **1947**

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**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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

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

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. Кемеж Николай Яковлевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1949

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00008%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00008%**

2. Фроловский Александр Николаевич

Год рождения: 1963

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. Дзобелов Сослан Хаджимурзаевич

Год рождения: 1953

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

5. Худайнатов Рамазан Чаракович

Год рождения: 1950

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

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

2. Вотинин 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

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

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:

Петелин Николай Андреевич – Генеральный директор

Год рождения: 1954

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

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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 обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 % обыкновенных акций 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. Борисенко Николай Александрович

Год рождения: 1956

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0028%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0028%

2. Кузнецов Алексей Михайлович

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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:

1. Кудряшов Сергей Иванович - Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1967

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0013%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0013%

2. Кузнецов Алексей Михайлович

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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 «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: **195009, г. Санкт-Петербург, Лесной проспект, 21, к.1**

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: **99,9999% 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. Каплун Николай Николаевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

2. Лучкин Олег Юрьевич

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Лазарев Петр Иванович

Год рождения: 1967

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0012%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0012%

4. Салтыков Михаил Николаевич

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

5. Коробкова Татьяна Ивановна

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Трейд» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Лучкин Олег Юрьевич – Генеральный директор

Год рождения: 1973

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: **99,99% уставного капитала ООО «РН-Кайганнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск, разведка, разработка и эксплуатация месторождений углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Кайганнефтегаз» осуществляет координацию работ по шельфовым проектам Эмитента в Сахалинской области**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Борисенко Николай Александрович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1956

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0028%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0028%

2. Кузнецов Алексей Михайлович

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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: **Общество с ограниченной ответственностью «Байкалфинансгруп»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Байкалфинансгруп»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, ул. Болотная, 16, стр. 1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Байкалфинансгруп»**

Доля Эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,90% уставного капитала ООО «Байкалфинансгруп»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая торговля нефтепродуктами, в т.ч. автомобильным топливом**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода от участия в уставном капитале**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «Байкалфинансгруп» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Байкалфинансгруп» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Хоточкин Сергей Владимирович – Генеральный директор

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0010%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0010%

3.5.35. 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. Борисенко Николай Александрович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1956

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0028%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0028%

2. Кузнецов Алексей Михайлович - зам. Председателя Совета директоров

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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

3.5.36. 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. Борисенко Николай Александрович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1956

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0028%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0028%

2. Кузнецов Алексей Михайлович

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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

3.5.37. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «РН-Астра»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «РН-Астра»**

Место нахождения: **113816, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «РН-Астра»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,00% уставного капитала ЗАО «РН-Астра»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99,00% обыкновенных акций ЗАО «РН-Астра»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск, разведка, разработка и эксплуатация месторождений углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Осуществление инвестиционной деятельности в рамках проекта «Сахалин-1»**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

1. Кудряшов Сергей Иванович - Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1967

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0013%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0013%

2. Кузнецов Алексей Михайлович

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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%**

3.5.38. 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. Борисенко Николай Александрович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1956

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0028%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0028%

2. Кузнецов Алексей Михайлович

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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

3.5.39. 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. Борисенко Николай Александрович - Председатель Совета директоров

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0028%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0028%**

2. Кузнецов Алексей Михайлович

Год рождения: **1951**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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

3.5.40. 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: **99,00% 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. Кудряшов Сергей Иванович - Председатель Совета Директоров

Год рождения: **1967**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0013%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0013%**

2. Овчаренко Александр Анатольевич
Год рождения: 1961
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Хоточкин Сергей Владимирович
Год рождения: 1960
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0010%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0010%

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

3.5.41. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Роснефтетранс»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Роснефтетранс»**
Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Роснефтетранс»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **95,00% уставного капитала ООО «Роснефтетранс»**

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 перевозок грузов всеми видами транспорта**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «Роснефтетранс» оказывает Эмитенту транспортные услуги**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «Роснефтетранс» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Роснефтетранс» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Королев Виталий Владимирович – Председатель ликвидационной комиссии

Год рождения: 1960
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.42. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Каспойл»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Каспойл»**
Место нахождения: **Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Седова, д. 75**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Каспойл»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **75,10% уставного капитала ООО «Каспойл»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск, разведка и разработка месторождений нефти и газа на дагестанском шельфе Каспия**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «Каспойл» является одним из**

поставщиков углеводородов для реализации их эмитентом

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «Каспойл» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Каспойл» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Гиндиев Абдулхалик Муслимович – Генеральный директор

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.43. 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. Кудряшов Сергей Иванович - Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1967

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0013%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0013%

2. Кузнецов Алексей Михайлович

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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

3.5.44. 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 обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51,00 % обыкновенных акций КОО «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лтд.»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Транспортировка углеводородного сырья**

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

Персональный состав Совета директоров общества:

Директора А:

1. Сапронов Александр Алексеевич

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Андреас Ладас

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Директора Б:

3. Г-н М.Е. Ферстл

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Г-жа Е.Крисостомидес

Год рождения: 1949

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом КОО «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лтд.» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Дэвид Айсенеггер – Президент

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.45. 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

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Апреленко Андрей Владимирович

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Богданов Дмитрий Евгеньевич

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

4. Караганов Сергей Васильевич

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Матросов Сергей Анатольевич

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Роснефтефлот» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Апреленко Андрей Владимирович – Генеральный директор

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.46. 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. Каланда Лариса Вячеславовна

Год рождения: 1964

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0028%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0028%

3. Барановский Анатолий Иванович

Год рождения: 1942

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0025%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0025%

4. Ким Сун Не

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

5. Кожинов Антон Игоревич

Год рождения: 1968

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: 0,0012%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0012%

7. Хоточкин Сергей Владимирович

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0010%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0010%

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

3.5.47. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Российская компания по освоению шельфа»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Росшельф»**

Место нахождения: **197343, г. Санкт-Петербург, ул. Земледельческая, д. 3, литер-Б, пом. 6-Н, № 6,7**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ЗАО «Росшельф»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **26,42% уставного капитала ЗАО «Росшельф»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **26,42% обыкновенных акций ЗАО «Росшельф»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск, оценка и разведка полезных ископаемых на континентальном шельфе**

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

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Никитин Борис Александрович – Председатель Совета директоров
Год рождения: 1940

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

2. Борисенко Николай Александрович

Год рождения: 1956

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0028%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0028%

3. Хоточкин Сергей Владимирович

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0010%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0010%

4. Антонова Светлана Владимировна

Год рождения: 1974

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Братищева Алина Ивановна

Год рождения: 1977

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Вершинская Анастасия Алексеевна

Год рождения: 1975

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

7. Иванин Сергей Евгеньевич

Год рождения: 1979

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

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Росшельф» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Сироткин Михаил Владимирович

Год рождения: 1972

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

3.5.48. 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:

1. Богданов Дмитрий Евгеньевич

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0006%**
Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0006%**

2. Багеева Надежда Александровна

Год рождения: 1948

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

3. Фроловский Александр Николаевич

Год рождения: 1963

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

4. Шалимов Владимир Евдокимович

Год рождения: 1945

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

5. Дашковский Илен Николаевич

Год рождения: 1962

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

6. Заика Борис Борисович

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Алексеенко Александр Иванович

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Станиловский Анатолий Анатольевич

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.49. 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. Богданчиков Сергей Михайлович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1957

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0012%**

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

2. Клинчев Валерий Андреевич

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Чурилов Лев Дмитриевич

Год рождения: 1935

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Зверева Валентина Николаевна

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Отт Виктор Иоганесович

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный**

исполнительный орган Уставом ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Чурилов Лев Дмитриевич – Генеральный директор

Год рождения: 1935

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.50. 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

3.5.51. 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.**

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%**.

3.5.52. 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 Алистер - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. ЛьюисЭдгар Джеффри

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Егоров Вадим Валентинович

Год рождения: 1964
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Конрад Роберт
Год рождения: 1960
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Кудряшов Сергей Иванович
Год рождения: 1967
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0013%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0013%

6. Пак Валерий Анатольевич
Год рождения: 1959
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Соболев Алексей Иванович
Год рождения: 1957
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. Тулинов Сергей Владимирович
Год рождения: 1958
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Галиуллин Мугаммир Файзуллович – Председатель Правления
Год рождения: 1958
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Павлов Евгений Геннадьевич
Год рождения: 1961
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Матенчук Юрий Николаевич
Год рождения: 1971
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Кочнев Игорь Николаевич
Год рождения: 1959
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Дженкинс Дэвид
Год рождения: 1954
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Сمارт Данкан
Год рождения: 1958
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Галиуллин Мугаммир Файзуллович – Генеральный директор

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.53. 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: **Совет директоров Уставом КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.» не предусмотрен**

Персональный состав исполнительного органа общества:

Борисенко Николай Александрович – Управляющий директор

Год рождения: 1956

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0028%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0028%

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Единоличный исполнительный орган Уставом КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.» не предусмотрен**

3.5.54. 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. Борисенко Николай Александрович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1956

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0028%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0028%

2. Кузнецов Алексей Михайлович

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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

3.5.55. 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

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.56. 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

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный**

исполнительный орган Уставом ОАО «МГК» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Каплун Николай Николаевич – Генеральный директор

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

3.5.57. 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: **40% уставного капитала ОАО «Дальтрансгаз»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **40% 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. Чуйков Николай Федорович

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Землюк Степан Васильевич

Год рождения: 1959

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0013%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0013%

4. Сливко Владимир Михайлович

Год рождения: 1949

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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. Демьяненко Юлия Александровна

Год рождения: 1972

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

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:

Чуйков Николай Федорович – Генеральный директор

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.58. 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. Петелин Николай Аркадьевич – Председатель Совета директоров

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. Адамов Дмитрий Семенович

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Чухрай Алла Владимировна

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Пудовочкина Людмила Николаевна

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 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

3.5.59. 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

3.5.60. 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. Чернов Иван Николаевич

Год рождения: 1938

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

2. Гудырин Михаил Петрович

Год рождения: 1948

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. Ван Дунцзинь

Год рождения: 1966

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: **Персональный состав предусмотренного Уставом ООО «Восток-Энерджи» коллегиального исполнительного органа – Правления не избран.**

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

3.5.61. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «КНГ-Машиностроительный Завод Сервис»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «КНГ-Машзаводсервис»**

Место нахождения: **Краснодарский край, Северский район, п. Черноморский, ул. Советская, д. 38**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «КНГ-Машзаводсервис»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **47,35% уставного капитала ОАО «КНГ-Машзаводсервис»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **68,13% обыкновенных акций ОАО «КНГ-Машзаводсервис»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Изготовление опытных и экспериментальных образцов, общей машиностроительной продукции**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Оказание Эмитенту услуг по ремонту оборудования**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Каранадзе Юрий Зиновьевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1951

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

2. Кузнецов Михаил Владимирович

Год рождения: 1945

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

3. Ермак Виталий Григорьевич

Год рождения: 1949

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

4. Золотов Виталий Эдуардович

Год рождения: 1961

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

5. Леваев Валерий Петрович

Год рождения: 1953

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

6. Терников Михаил Юрьевич

Год рождения: 1973

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

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «КНГ-Машзаводсервис» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Кузнецов Михаил Владимирович – Генеральный директор

Год рождения: 1945

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

3.5.62. 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

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

2. Бедрин Валерий Геннадьевич

Год рождения: 1964

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

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

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

5. Мелешко Александр Валентинович
Год рождения: 1961
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Масланов Александр Анатольевич
Год рождения: 1966
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Терехина Татьяна Викторовна
Год рождения: 1957
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

8. Агарков Владимир Александрович
Год рождения: 1951
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

9. Шевченко Эдуард Викторович
Год рождения: 1966
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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

3.5.63. 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 внутрипроизводственную связь на объектах добычи нефти и газа в Ямало-Ненецком и Ханты-Мансийском автономных округах, Тюменской области**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Тропин Эдуард Юрьевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: **1970**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Шевченко Эдуард Юрьевич

Год рождения: **1966**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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

3.5.64. 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

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Землюк Степан Васильевич

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0013%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0013%

3. Хасанов Марс Магнавиевич

Год рождения: 1957

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0003

4. Любушкин Виктор Иванович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Щукин Юрий Васильевич

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Персональный состав предусмотренного Уставом ООО «СахалинНИПИморнефть» коллегиального исполнительного органа – Правления не избран

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Щукин Юрий Васильевич

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.65. 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. Якибчук Наталья Юрьевна – Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1959

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. Чумаковский Игорь Олегович

Год рождения: 1957

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

4. **Заморов Виктор Викторович**

Год рождения: 1948

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

5. **Морозов Евгений Павлович**

Год рождения: 1970

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

6. **Колесов Александр Владиславович**

Год рождения: 1966

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

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. **Кочнев Анатолий Анатольевич – Председатель Правления**

Год рождения: 1955

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

2. **Слатова Вера Николаевна**

Год рождения: 1965

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

3. **Кириенко Нина Васильевна**

Год рождения: 1956

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

4. **Степанова Яна Владимировна**

Год рождения: 1973

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

5. **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:

Кочнев Анатолий Анатольевич – Генеральный директор

Год рождения: 1955

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

3.5.66. 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. Любушкин Виктор Иванович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Бродский Лев Соломонович

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

3. Бабенко Виктор Трофимович

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Колесов Александр Владиславович

Год рождения: 1966

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

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%**

3.5.67. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Сахалинморнефтегаз-АМК»**

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

Место нахождения: **693000, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Освоение морских месторождений нефти, газа и конденсата, в том числе в составе международных консорциумов.**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Участие эмитента в международных программах освоения шельфовых проектов по добыче нефти и газа.**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Любушкин Виктор Иванович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Бродский Лев Соломонович

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

3. Бабенко Виктор Трофимович

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Колесов Александр Владиславович

Год рождения: 1966

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

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%**

3.5.68 Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ЮНГ-НТЦ Уфа»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЮНГ-НТЦ Уфа»**

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 «ЮНГ-НТЦ Уфа»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «ЮНГ-НТЦ-Уфа»**

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

2. Землюк Степан Васильевич
Год рождения: 1959
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0013%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0013%

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

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 «ЮНГ-НТЦ Уфа» 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

3.5.69. 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:
Жикалов Владимир Владимирович – Генеральный директор
Год рождения: 1966
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.70. 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

3.5.71. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «НК «Роснефть»-Научно-Технический Центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НК «Роснефть-НТЦ»**

Место нахождения: **350610, г. Краснодар, ул. Красная, д. 54**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «НК «Роснефть-НТЦ»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **64,22% уставного капитала ООО «НК «Роснефть-НТЦ»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение современного уровня подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Кузнецов Алексей Михайлович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Землюк Степан Васильевич

Год рождения: 1959

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0013%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0013%

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

3.5.72. 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

3.5.73. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Частное охрannое 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 охрannой 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

3.5.74. 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

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

В соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н, в ежеквартальном отчете ОАО «НК «Роснефть» за IV квартал информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и сумме начисленной амортизации не указывается.

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

По всем группам основных средств Эмитента амортизация начисляется линейным способом за исключением автотранспортных средств, принятых к учету до 01.01.2002 г. и по которым в соответствии с постановлением Совета Министров СССР № 1072 от 22.10.1990 г. амортизация начисляется способом списания стоимости в процентах от стоимости машины на 1000 км пробега.

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение 5 последних завершаемых 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 завершаемых 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 (характер обременения, момент возникновения обременения, срок его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

В IV квартале 2006 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

В соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н, в ежеквартальном отчете ОАО «НК «Роснефть» за IV квартал информация по данному пункту не указывается.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

В соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н, в ежеквартальном отчете ОАО «НК «Роснефть» за IV квартал информация по данному пункту не указывается.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

В соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н, в ежеквартальном отчете ОАО «НК «Роснефть» за IV квартал информация по данному пункту не указывается.

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

В соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н, в ежеквартальном отчете ОАО «НК «Роснефть» за IV квартал информация по данному пункту не указывается.

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

В соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н, в ежеквартальном отчете ОАО «НК «Роснефть» за IV квартал информация по данному пункту не указывается.

4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Информация о политике эмитента в области научно-технического развития на соответствующий отчетный период, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, включая раскрытие затрат на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента в такой 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.

Технологии, научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы

ОАО «НК «Роснефть» применяет наиболее адекватную технологию для реализации своей стратегии в области разведки и добычи полезных ископаемых. В зависимости от геологических условий и производственной стратегии НК «Роснефть» на конкретных месторождениях, эти технологии могут включать в себя горизонтальное бурение, заводнение скважин, гидравлический разрыв пласта, каротаж, геологическое моделирование и интерпретацию геологических данных.

ОАО «НК «Роснефть» пользуется технологическим опытом ведущих международных сервисных компаний:

- Гидравлический разрыв пласта на месторождениях Юганскнефтегаз, Пурнефтегаз, Краснодарнефтегаз, Ставропольнефтегаз (Schlumberger, Halliburton, Baker Hughes, BJ Services Company);
- Бурение, в том числе горизонтальных скважин, каротажные работы, опробование скважин (Schlumberger, Halliburton);
- FDP-проект Ванкорского месторождения (Schlumberger, SNC Lavalin).

ОАО «НК «Роснефть» создает единое информационное пространство в блоке upstream:

- корпоративный банк данных геолого-геофизической информации;
- единый комплекс программного обеспечения по геологии, геофизике, разработке и эксплуатации месторождений;
- единая система управленческой отчетности;
- единая система обучающих программ;
- единая система поддержки информационного комплекса среди всех подразделений Компании.

ОАО «НК «Роснефть» провела стандартизацию архитектуры программного обеспечения, применяемого при планировании и контроле разработки месторождений:

- геологическое моделирование: Petrel, Gocad;
- интерпретация сейсмических исследований: Kingdom Seismic;
- гидродинамическое моделирование: Eclipse, More Tempest, для моделирования процессов добычи высоковязких нефтей и газовых методов добычи нефти используется программный продукт Star+ компании CMG (Computer Modelling Group, Canada);
- оптимизация режимов работы скважины: SubPump, Perform, FracCade;
- ГДИС (Well Test): Saphir;
- проектирование поверхностного обустройства: Pipesim, SmartPlant, Hysys;
- экономическая оценка проектов: Merak Peer.

ОАО «НК «Роснефть» разработала и внедрила Систему комплексного управления производством (Total Production Management, TPM), включающую интерактивную базу данных, основанную на Web-технологиях, а также собственное программное обеспечение для повышения эффективности управления и технологий добычи:

- «Гид» - геология и добыча;
- «BOS» - гидродинамический симулятор;
- «TPM-Analyser» - анализ эффективности ГТМ.

ОАО «НК «Роснефть» создает интегрированные модели для проектирования систем добычи и сбора нефти и газа, которые позволяют:

- увеличить текущую добычу нефти;
- уменьшить себестоимость добычи нефти;
- минимизировать экологический ущерб от эксплуатации месторождений.

ОАО «НК «Роснефть» сконцентрировала свои исследования и разработки в Корпоративном научно-проектном комплексе (КНПК), объединяющем Корпоративный научно-технический центр (КНТЦ, г. Москва) и региональные Корпоративные научно-исследовательские и проектные институты:

- ООО «НК «Роснефть»-НТЦ», г. Краснодар;
- ООО «ЮНГ-НТЦ Уфа», г. Уфа;
- ООО «СахалинНИПИморнефть», г. Южно-Сахалинск.

Основными направлениями деятельности КНПК являются:

- проектирование разработки и обустройства нефтяных и газовых месторождений;
- мониторинг и внедрение новых технологий;

- создание системы аккумулирования и распространения знаний и лучшего опыта;
- создание системы непрерывного обучения.

ОАО «НК «Роснефть» разрабатывает и применяет следующие инновации с целью повышения эффективности производственной деятельности:

- создана Корпоративная Система новых технологий разведки и разработки месторождений, основными задачами которой являются:
 - a. внедрение технологий,
 - b. обучение персонала,
 - c. ре-инжиниринг процессов,
- привлекается мировой опыт:
 - a. сотрудничество с ведущими университетами – Стэнфорд, Талса, Французский институт нефти,
 - b. сотрудничество с 6 западными научными центрами,
 - c. коллективное членство в SPE,
 - d. участие сотрудников в EAGE, AAPG,
 - e. привлечение западных консультантов при выполнении ключевых проектов).
- создается Система аккумулирования и распространения знаниями:
 - a. интранет-портал «Система управления знаниями»,
 - b. научно-технический вестник ОАО «НК «Роснефть»,
 - c. библиотека нефтяного инжиниринга ОАО «НК «Роснефть»,
 - d. пятидневные курсы ведущих лекторов из западных университетов,
- внедряются современные методы управления Корпоративными институтами:
 - a. Система менеджмента качества в соответствии со стандартом ISO 9001:2000,
 - b. методология стратегического управления Balanced ScoreCard,
 - c. методология Project Management Institute для управления проектами.

Затраты на научно-техническую деятельность ОАО «НК «Роснефть» составили 80,0 млн. руб. за 2002 г., 157,8 млн.руб. – за 2003 г., 88 млн. руб. – за 2004 г., 184,6 млн.руб. – за 2005 г. и 369,2 млн.руб. – за 2006 г.

Расходы на научно-техническую деятельность осуществлялись за счет собственных средств по следующим основным направлениям:

- мониторинг и расширение ресурсной базы;
- повышение эффективности нефтегазодобычи на основе геолого-гидродинамического моделирования и управления разработкой месторождений, обоснования новых технологий строительства и повышения производительность скважин;
- 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:

В период 2001-2005 гг. Эмитентом не создавались объекты интеллектуальной собственности, подлежащие правовой охране и государственной регистрации. За 2006 года был получен патент на изобретение № 2289829 "Способ геофизической разведки для выявления нефтегазовых объектов» и составлены и поданы в Федеральный институт промышленной собственности (ФИПС) 5 заявок на выдачу патента РФ на изобретения:

1. Заявка на выдачу патента на изобретение № 2006110041/28 "Способ геофизической разведки для выявления малоамплитудных тектонических нарушений нефтегазопродуктивных горных пород в трехмерном межскважинном пространстве". По заявке получено положительное решение о выдаче патента на изобретение.
 2. Заявка на выдачу патента на изобретение № 2006120179 "Способ размещения наклонных и горизонтальных нефтегазовых скважин на основе спектральной декомпозиции геофизических данных». Заявка прошла формальную экспертизу. По заявке проведен информационный поиск в Федеральном институте промышленной собственности.
 3. Заявка на выдачу патента на изобретение № 2006130700/20 "Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом». Заявка прошла формальную экспертизу.
 4. Заявка на выдачу патента на изобретение № 2006130701/20 "Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом». Заявка прошла формальную экспертизу.
 5. Заявка на выдачу патента на изобретение № 2006144590 «Способ прогнозирования нефтепродуктивных типов геологического разреза в межскважинном пространстве». Заявка проходит формальную экспертизу.
- В 2006г. была подана заявка на регистрацию товарного знака «TPMSYS».

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков: **отсутствуют**.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершенных 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).**

Добыча нефти

Показатели деятельности топливно-энергетического комплекса России в 2002-2006 гг. свидетельствуют о преодолении спада и динамичном развитии добычи и переработки нефти. Добыча нефти в России в 1990-1999 гг. резко снизилась с 570,5 до 304,8 млн. т. С 2000 г. наблюдается увеличение объемов добычи нефти – с 323,3 млн. т в 2000 г. до 480,5 млн. т. в 2006 г.

В 2001-2003 гг. резкий рост добычи нефти был в значительной степени обеспечен большим объемом произведенных в 2000-2001 гг. буровых работ и за счет этого активным вводом в эксплуатацию новых нефтяных скважин.

Проходка в бурении в 2006 г. составила 12304,9 тыс. м, увеличилась по сравнению с 2005 г. на 25%, в том числе объемы разведочного бурения выросли на 13,7% до 722,3 тыс. м, эксплуатационного – на 26,3% до 11 582,6 тыс. м.

По данным Федерального агентства по недропользованию (Роснедра), в 2006 г. открыто 37 новых месторождений углеводородного сырья. Прирост запасов нефти за счет проведения геологоразведочных работ составил 570 млн. т.

В 2006 г. добычу нефти осуществляли 10 вертикально интегрированных компаний, ОАО «Газпром», 159 малых добывающих организаций и 3 компании-оператора СРП.

Добыча нефти за период с 2002 г. по 2006 г. увеличилась на 26,6%. Вместе с тем, темпы роста добычи нефти снизились с 11,0% в 2003 году до 2,2% в 2006 г. Снижение темпов роста добычи нефти обусловлено истощением разрабатываемых месторождений, недостатком инвестиций в геологоразведочные работы и развитие новых нефтедобывающих регионов, а также снижением объемов добычи ОАО «НК «ЮКОС» в связи с недостаточным объемом капитальных вложений.

Переработка нефти

Основу нефтеперерабатывающей отрасли составляют 27 НПЗ суммарной мощностью первичной переработки 252,8 млн. т в год, производящих от 94% до 96% всего объема нефтепродуктов.

Первичная переработка нефти в 2006 г. увеличилась по сравнению с 2005 г. на 5,9% и составила 218,8 млн. т. за период с 2002 г. по 2006 г. переработка нефти увеличилась на 19,4%.

Производство автомобильного бензина в 2006 г. составило 34,3 млн. тонн (рост на 7,4% по сравнению с 2005 г.), дизельного топлива – 64,2 млн. т (рост на 7,0%), топочного мазута – 59,3 млн. т (рост на 4,7%).

В общем объеме производства автобензинов снижается доля низкооктановых сортов и соответственно растет доля высокооктановых: так, если в 1990 г. доля высокооктановых бензинов в общем объеме производства автобензинов составила 13,2%, то в 2006 г. этот показатель увеличился до 68,7%.

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 г. способствовали сохранению высокой доли объемов экспорта нефти. По данным ЦДУ ТЭК, экспорт нефти из России в 2006 г. составил 247,9 млн. т (51,6% добычи), что на 1,7% выше уровня 2005 г. В том числе в страны Дальнего зарубежья в 2006 г. было экспортировано 211,1 млн. т нефти (рост к 2005 г. на 2,3%), в страны Ближнего зарубежья – 36,9% (снижение к 2005 г. на 1,2%). Снижение объемов экспорта в Ближнее зарубежье связано с нестабильностью экономических условий деятельности в этом регионе.

Цены на нефть

Согласно прогнозам ведущих мировых аналитических агентств, в 2007 г. цены на нефть будут находиться на уровне: Brent – \$57-62/барр., WTI – \$59-65/барр., что на \$3-4/барр. ниже средней фактической цены нефти в 2006 г. (Brent – \$65/барр., WTI – \$66/барр.). Прогнозы основываются на предположении, что на протяжении 2007 г. спрос на нефть увеличится на 1,5 млн. барр./сут по сравнению с 2006 г., однако рынок будет сбалансирован ростом объемов поставок из стран, не входящих в ОПЕК (рост поставок из стран, не входящих в ОПЕК, составит 1,1 млн. барр./сут). При этом дальнейшее снижение квот ОПЕК на добычу нефти, особенно со стороны Саудовской Аравии, обострение политической обстановки в ряде нефтедобывающих регионов (Ирак, Иран, Нигерия, Венесуэла), а также возможные природные катаклизмы будут способствовать росту цены нефти на мировых рынках на \$5-6/барр. сверх прогнозируемого уровня.

Цена нефти на внутреннем рынке находится на уровне так называемой паритетной цены: цена нефти Urals за вычетом экспортной пошлины, транспортных расходов и других затрат по экспорту нефти.

Основные показатели развития нефтяной отрасли РФ, 2002-2006 гг.

Наименование показателя	Отчетный период				
	2002	2003	2004	2005	2006
Добыча нефти, млн. тонн	379,6	421,4	458,8	470,0	480,5
Изменение к предыдущему году, %	9,1	11,0	8,9	2,4	2,2
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
в т.ч. разведочное бурение	766,4	680,5	583,3	635,2	722,3
эксплуатационное бурение	8 298,2	8 576,2	8 413,7	9 173,5	11 582,6
Эксплуатационный фонд скважин, ед.	155 746	154 598	155 691	152 612	155 203

Фонд действующих скважин, ед.	119 149	118 328	118 888	122 657	127 983
Неработающие скважины, в % от эксплуатационного фонда	23,5	23,5	23,6	19,6	17,5
Ввод новых скважин, ед.	3 895	3 606	3 529	3 805	4 432
Средний дебит старых скважин, т/сут	7,5	9,0	9,8	9,9	9,8
Средний дебит новых скважин, т/сут	34,3	40,3	41,4	41,4	40,7
Переработка нефти, млн.тонн	183,2	188,4	194,0	206,7	218,8
Изменение к предыдущему году, %	2,5	2,8	3,0	6,5	5,9
Производство автобензинов, млн.т.	28,9	29,3	30,5	31,9	34,3
в т.ч. высокооктановые сорта, в % от общего объема производства автобензинов	49,0	53,5	56,4	58,3	68,7
Экспорт нефти в Дальнее зарубежье, млн. т		155,3	184,4	206,4	211,1
Экспорт нефти в Ближнее зарубежье, млн. т		37,6	40,3	37,3	36,9
Среднегодовая цена Urals, \$/барр.	23,8	27,3	34,6	50,5	61,2

* По данным Федерального агентства по недропользованию (Роснедра)

Источник: ЦДУ ТЭК

Положение ОАО «НК «Роснефть» в отрасли

ОАО «НК «Роснефть» имеет многопрофильную интегрированную структуру, обеспечивающую присутствие почти во всех регионах России. Дочерние общества работают в 21 регионе – в европейской части России, в Сибири и на Дальнем Востоке. В Компании и ее дочерних предприятиях работают в общей сложности более 50 тыс. человек.

Компания является одним из лидеров российского бизнеса и входит в тройку крупнейших нефтегазовых компаний России. По итогам 2005 года ОАО «НК «Роснефть» (с учетом добычи дочерних предприятий) занимает второе место среди нефтяных компаний в России по объемам добычи газа и третье место по добыче нефти.

Положение ОАО «НК «Роснефть» в нефтегазовой отрасли

Наименование показателя	2005	2006	В % по России	
			2005	2006
Запасы нефти (ABC1), млн. т.	2511,9	н/д	н/д*	н/д*
Запасы газа (ABC1), млрд. м ³	1514,7	н/д	н/д*	н/д*
Добыча нефти, млн. т.**	74,6	80,8	15,9	16,8
Добыча газа, млрд. м ³	13,1	13,7	2,0	2,1
Переработка нефти, млн. т.	22,1	24,1	10,7	11,0
Экспорт нефти, млн. т.**	46,0	55,7	18,2	22,5

* Данные о запасах нефти и газа РФ составляют Государственную тайну

** Включая 100% добычи и экспорта ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ», а также долю участия Эмитента в проекте «Адай».

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента и результаты такой деятельности:

В 2006 году ОАО «НК «Роснефть» обеспечила себе качественно новые благоприятные условия для увеличения масштабов производственной деятельности.

Стратегическими целями ОАО «НК «Роснефть» являются:

- повышение капитализации Компании;
- 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.

4.5.2. Конкуренты эмитента

Информация об основных существующих и предполагаемых конкурентах 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 и зависимые акционерные общества, представляя собой один из крупных нефтяных холдингов Российской Федерации, являются активными участниками рынков нефти и нефтепродуктов, как в России, так и за ее пределами.

География поставок нефти ОАО «НК «Роснефть» достаточно обширна. Нефть, в основном, реализуется на экспорт и поставляется на переработку на собственные заводы, а также НПЗ других компаний по процессинговым соглашениям. Экспорт нефти осуществляется в страны Европы, Юго-Восточной Азии и СНГ.

Основными конкурентами Компании при поставках российской нефти на внешний рынок являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании ОАО «НК «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «Сургутнефтегаз». Реализация нефти на внутреннем рынке незначительна и составляет 2% от всего объема поставок в 2006 году.

География поставок нефтепродуктов, произведенных ОАО «НК «Роснефть», приурочена к регионам расположения собственных заводов, а также концентрируется в регионах сбытовой деятельности, где Компания располагает собственной и привлеченной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (нефтебазы, АЗС) с учетом емкости рынка и уровня платежеспособного спроса. Все это позволяет максимально реализовать конкурентные преимущества по сравнению с другими участниками рынка.

Продажа нефтепродуктов на внутреннем рынке проводится во всех федеральных округах, но основные объемы реализации осуществляются в Дальневосточном и Южном 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 «НК «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «Сургутнефтегаз».

Так как нефть и нефтепродукты являются товарами, качество которых должно быть выдержано на уровне государственных стандартов, которым сложно придать какие-либо дополнительные свойства, чтобы сделать их более привлекательными для потребителя, перечень факторов, способствующих поддержанию конкурентоспособности Компании на должном уровне, ограничен.

Одним из основных факторов, определяющих конкурентоспособность нефтяной Компании, является местоположение ее предприятий нефтепереработки и нефтепродуктообеспечения.

Учитывая, что основные объемы нефтепродуктов реализуются в регионах расположения собственных нефтеперерабатывающих заводов Компании с учетом минимизации затрат на транспорт, продажи осуществляются с большей эффективностью.

Что касается розничного сектора, то товарная марка ОАО «НК «Роснефть» является одной из самых узнаваемых на рынке нефтепродуктов в регионах деятельности Компании и ассоциируется у потребителей с достойным уровнем качества топлива, продаваемого на АЗС, что немаловажно для поддержания конкурентоспособности. В течение ряда лет ОАО «НК «Роснефть» осуществляет широкую реконструкцию Комсомольского НПЗ, в настоящее время начата модернизация Туапсинского НПЗ, что позволит в дальнейшем улучшить качество выпускаемой продукции и повысить конкурентоспособность продукции Компании и ее дочерних предприятий.

Указанная информация приведена в соответствии с мнениями, выраженными органами управления Эмитента.

**V. Подробные сведения о лицах, входящих
в состав органов управления эмитента, органов эмитента
по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью,**

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 внутривозвратном 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.

Президент без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества в пределах, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом, утверждает смету, структуру, штаты, издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества, выдает доверенности на представление интересов Общества.

К компетенции Президента в соответствии с пунктом 14.3. Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- утверждение положений о филиалах и представительствах Общества, внесение в них изменений и дополнений;
- назначение руководителей филиалов и представительств и прекращение их полномочий;
- предложения Совету директоров для утверждения кандидатов в члены Правления Общества и досрочному прекращению их полномочий;
- руководство разработкой для представления Совету директоров годового отчета (годовых отчетов), годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также отчетов о распределении прибыли, в том числе выплате (объявлении) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года;
- установление перечня сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальной информацией Общества;
- реализация процедур внутреннего контроля;
- иные вопросы, не отнесенные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим уставом к компетенции общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Сведения о наличии кодекса корпоративного поведения (управления) эмитента либо иного аналогичного документа: Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 17 мая 2006 года (протокол № 6) утвержден Кодекс корпоративного поведения Компании, текст которого размещен на официальном сайте ОАО «НК «Роснефть» по адресу www.rosneft.ru.

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

На основании решения Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 10.10.2006 г. (протокол № 11) о внесении в Устав Общества изменений, связанных с открытием представительств ОАО «НК «Роснефть» Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве 02.11.2006 г. были зарегистрированы изменения № 2 в Устав ОАО «НК «Роснефть» (новая редакция).

По результатам размещения акций ОАО «НК «Роснефть» на основании решения внеочередного общего собрания акционеров Эмитента об увеличении уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» от 07.06.2006 г. (протокол б/н) и зарегистрированных ФСФР России отчетов об итогах дополнительных выпусков акций (приказ № 06-2472/пз-и от 31.10.2006 г.) Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве 06.12.2006 г. были зарегистрированы изменения № 3 в Устав ОАО «НК «Роснефть» (новая редакция).

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.

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: **2001 – 2004.**

Должность: **Заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации.**

Организация: **Администрация Президента Российской Федерации.**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации – помощник Президента Российской Федерации.**

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Период: **2006 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Члены Совета директоров:

Фамилия, имя, отчество: **Андросов Кирилл Геннадьевич.**

Год рождения: **1972.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «Ленэнерго».**

Период: **2001 – 2004.**

Должность: **Первый заместитель Генерального директора.**

Организация: **Минэкономразвития Российской Федерации.**

Период: **2004 – 2005.**

Должность: **Директор Департамента госрегулирования тарифов и инфраструктурных реформ.**

Организация: **Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации.**

Период: **2005 – настоящее время.**

Должность: **Заместитель Министра.**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

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 «Нефтяная компания «Роснефть».**

Период: **2001 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Правления, Президент.**

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Период: **2001 – 2006.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Период: **2001 – 2006.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Период: **2001 – 2006.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство».**

Период: **2001 - настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**
Период: **2001 - настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «НЕФТЕГАРАНТ».**
Период: **2001 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета Фонда.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**
Период: **2001 – 2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Нефтепромбанк».**
Период: **2001 – 2002.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «РСМ –ИНВЕСТ».**
Период: **2001.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть-Финанс».**
Период: **2001 – 2003.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**
Период: **2001.**
Должность: **член Наблюдательного Совета.**
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.**

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.**

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: **Банк внешнеэкономической деятельности СССР.**

Период: **2000-2002.**
Должность: **Председатель.**

Организация: **Ost-West Handelsbank AG.**
Период: **2002-2004.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **Russische Kommerzial Bank AG.**
Период: **2002-2005.**
Должность: **Председатель Правления.**

Организация: **ОАО «Совкомфлот»**
Период: **2001-настоящее время.**
Должность: **Член Совета директоров.**

Организация: **Банк внешней торговли (открытое акционерное общество).**
Период: **2002 – настоящее время.**
Должность: **Президент- Председатель Правления.**

Организация: **Russian Kommersial Bank (Cyprus) Ltd.**
Период: **2004-настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Внешторгбанк (Украина)».**
Период: **2004-настоящее время.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **ЗАО «Внешторгбанк».**
Период: **2005-настоящее время.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **ОАО «ПСБ».**
Период: **2005-настоящее время.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **Общероссийская общественная организация «Федерация спортивной гимнастики России».**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **Президент.**

Организация: **АКБ «Мрия».**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Фамилия, имя, отчество: **Нарышкин Сергей Евгеньевич.**

Год рождения: **1954.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Правительство Ленинградской области.**

Период: **2001 – 2004.**

Должность: **Председатель комитета по внешнеэкономическим и международным связям.**

Организация: **Экономическое управление Президента Российской Федерации.**

Период: **2004.**

Должность: **Заместитель начальника.**

Организация: **Аппарат Правительства Российской Федерации.**

Период: **2004.**

Должность: **Заместитель Руководителя.**

Организация: **Правительство Российской Федерации.**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Руководитель Аппарата Правительства Российской Федерации - Министр Российской Федерации.**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Фамилия, имя, отчество: **Некипелов Александр Дмитриевич.**

Год рождения: **1951.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Российская академия наук.**

Период: **2001 – настоящее время.**

Должность: **Вице-президент.**

Организация: **Московская школа экономики МГУ им. М.В.Ломоносова.**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Директор.**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Фамилия, имя, отчество: **Никитин Глеб Сергеевич**.

Год рождения: **1977**.

Сведения об образовании: **высшее**.

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Комитет по управлению городским имуществом г. Санкт-Петербурга**.

Период: **2000– 2002**.

Должность: **Начальник отдела управления распоряжения государственной собственностью**.

Организация: **Комитет по управлению городским имуществом г. Санкт-Петербурга**.

Период: **2002 – 2004**.

Должность: **Начальник Управления распоряжения государственной собственностью**.

Организация: **Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом**

Период: **2004 – настоящее время**.

Должность: **Начальник Управления имущества организаций коммерческого сектора**.

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»**.

Период: **2004 – настоящее время**.

Должность: **Член Совета директоров**.

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Фамилия, имя, отчество: **Реус Андрей Георгиевич.**
Год рождения: **1960.**
Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Секретариат Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Христенко В.Б.**
Период: **2000 – 2004.**
Должность: **Руководитель.**

Организация: **Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации.**
Период: **2004 – настоящее время.**
Должность: **Заместитель Министра.**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Фамилия, имя, отчество: **Ханс-Йорг Рудлофф.**
Год рождения: **1940.**
Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Barclays Capital Investment Bank (Банк Барклайз Капитал)**
Период: **2000 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Правления.**

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.**

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: **нет.**

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**.

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 «Нефтяная компания «Роснефть»**.

Период: **2000 – настоящее время**.

Должность: **член Совета директоров, Президент**.

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»**.

Период: **2004 – настоящее время**.

Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»**.

Период: **2000 – 2006**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»**.

Период: **2000 – 2006**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ»**.

Период: **2000 – 2006**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт»**.

Период: **2000 – 2006**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»**.

Период: **2000 - настоящее время**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис»**.

Период: **2000 - настоящее время**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «НЕФТЕГАРАНТ»**.

Период: **2000 – настоящее время**.

Должность: **Председатель Совета Фонда**.

Организация: **ЗАО «Нефтепромбанк»**.

Период: **2000 – 2002**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ЗАО «РСМ –ИНВЕСТ»**.

Период: **2001**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть-Финанс».**
Период: **2001 – 2003.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**
Период: **2001.**
Должность: **член Наблюдательного Совета.**
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.**

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.**

Фамилия, имя, отчество: **Борисенко Николай Александрович.**
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 «Нефтяная компания «Роснефть».**
Период: **2001 – настоящее время.**
Должность: **Первый Вице-президент.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**
Период: **2001 – 2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**
Период: **2001 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд.».**
Период: **2001 – настоящее время.**
Должность: **Исполнительный директор «А».**

Организация: **ООО «РН-Перспектива».**
Период: **2001 – 2002.**
Должность: **член Совета директоров.**
Период: **2003 – 2004.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Грознефтегаз»**.
Период: **2001 – 2002**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.
Период: **2003 – настоящее время**.
Должность: **Заместитель Председателя Совета директоров**.

Организация: **Некоммерческая организация «Некоммерческое партнерство по финансированию реконструкции зданий и сооружений «ИнФинСтрой»**.
Период: **2001 – 2002**.
Должность: **член Наблюдательного совета**.

Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «НЕФТЕГАРАНТ»**.
Период: **2001 – настоящее время**.
Должность: **член Совета Фонда**.

Организация: **ОАО «Дальневосточная инвестиционная компания»**.
Период: **2001 – 2004**.
Должность: **член Наблюдательного совета**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт»**.
Период: **2002 – настоящее время**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Севернефтесервис»**.
Период: **2002**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть-Финанс»**.
Период: **2004**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ЗАО «Росшельф»**.
Период: **2004 – настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»**.
Период: **2004 – настоящее время**.
Должность: **Генеральный директор**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсеннефтепродукт»**.
Период: **2005 – 2006**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**.
Период: **2006 – настоящее время**.
Должность: **Управляющий директор**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»**.
Период: **2006 – настоящее время**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»**.
Период: **2006 – настоящее время**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**.
Период: **2006 – настоящее время**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ООО «Запад-Шмидт Инвест»**.
Период: **2006 – настоящее время**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ООО «Восток-Шмидт Инвест»**.
Период: **2006 – настоящее время**.

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Венинефть»**

Период: **2006 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «РН-Кайганнефтегаз»**

Период: **2006 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0028%.**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0028%.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

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: **2001 – 2003.**

Должность: **Заместитель управляющего - начальник НГДУ «Стрежевойнефть».**

Организация: **ЗАО «ЮКОС ЭП».**

Период: **2003 – 2005.**

Должность: **Вице-президент – Управляющий ОАО «Юганскнефтегаз».**

Организация: **ОАО «Нефтяная компания «Роснефть».**

Период: **2005 - настоящее время.**

Должность: **Первый Вице-президент.**

Организация: **ОАО «ЮНГ-НТЦ Уфа»**

Период: **2005-2006.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Верхнечонскнефтегаз».**

Период: **2006 - настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Северная нефть».**

Период: **2006 - 2006.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Камчатнефтегаз»**

Период: **2006 - настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Сахалинские проекты».**

Период: **2006 - настоящее время.**

Должность: **Председатель Наблюдательного совета..**

Организация: **ЗАО «РН-Астра».**

Период: **2006 - настоящее время.**

Должность: **Председатель Наблюдательного совета..**

Организация: **ООО «РН-Казахстан»**

Период: **2006 - настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **КОО «Элвари Нефтегаз Холдингс Би.Ви.»**

Период: **2006 - настоящее время.**

Должность: **Управляющий директор «А».**

Организация: **ОАО «Роснефть-Сахалин»**

Период: **2006 - настоящее время.**

Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0013%.**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0013%.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

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 «Нефтяная компания «Роснефть».**

Период: **2001 – настоящее время.**

Должность: **Вице-президент.**

Организация: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**

Период: **2001 – 2005.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «НЕФТЕГАРАНТ».**

Период: **2001 – настоящее время.**

Должность: **Заместитель Председателя Совета Фонда.**

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**

Период: **2001 – настоящее время.**

Должность: **член Наблюдательного совета.**

Организация: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть-Финанс».**

Период: **2001 – 2003.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»- Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**

Период: **2006-настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

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.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Фамилия, имя, отчество: **Землюк Степан Васильевич.**

Год рождения: **1959.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2001 – настоящее время.**

Должность: **Вице-президент.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Период: **2001 – 2002.**

Должность: **Генеральный директор, член Совета директоров.**

Период: **2006- настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Сахалинморнефтемонтаж».**

Период: **2001 – 2003.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Дальневосточная морская компания».**

Период: **2001 – 2002.**

Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **ЗАО «Восточная инвестиционно-промышленная компания».**

Период: **2002 – 2003.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**

Период: **2001 – 2002.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Дальтрансгаз».**

Период: **2001 – 2003.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Период: **2006 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Период: **2001 – 2002.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ООО «РН-Востокнефтепродукт».**

Период: **2002.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Восточная строительная компания».**

Период: **2002.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Период: **2005 – 2006.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Период: **2003 – 2004.**

Должность: **Генеральный директор.**

Период: **2003 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Сахалинские проекты».**

Период: **2001 – 2002.**

Должность: **Председатель 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 – настоящее время.**

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 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Таймырнефть».**

Период: **2004 – настоящее время.**

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-настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ООО «СахалинНИПИморнефть»**
Период: **2005-2006.**
Должность: **заместитель Председателя Совета директоров.**
Период: **2006-настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ООО «ЮНГ-НТЦ Уфа»**
Период: **2006-настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

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: **нет.**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

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 «Нефтяная компания «Роснефть».**
Период: **2001 – настоящее время.**
Должность: **Советник Президента, Вице-президент.**

Организация: **ОАО «Грознефтегаз».**
Период: **2001 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт».**
Период: **2003 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

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 (Лондон)**.

Период: **2001 – 2002**.

Должность: **Старший менеджер**.

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»**.

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Фамилия, имя, отчество: **Ким Сун Не.**
Год рождения: **1951.**
Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**
Период: **2001 – настоящее время.**
Должность: **Главный бухгалтер.**

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **член Наблюдательного совета.**

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.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

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.

По состоянию на 31.12.2006 г. между Эмитентом и членами Совета директоров не существует соглашений относительно вознаграждения за работу в Совете директоров ОАО «НК «Роснефть».

Члены Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», являющиеся государственными служащими, вознаграждения за работу в Совете директоров Эмитента не получают.

Членам Правления ОАО «НК «Роснефть» выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовыми договорами, дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления не выплачивается.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) 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 аудита, сроке ее работы и ее ключевых сотрудниках:
Эмитент имеет службу внутреннего аудита — Контрольно-ревизионное управление.

Срок работы службы внутреннего аудита: с 31.05.1999 г.

Ключевые сотрудники:

Писарев Юрий Борисович - начальник Контрольно-ревизионного управления;

Кротов Александр Валентинович - заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления.

Основные функции 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 аудита: Контрольно-ревизионное управление контролируется Советом директоров Общества непосредственно и (или) через комитет по аудиту.

Взаимодействие 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 аудита и внешнего аудитора эмитента: Контрольно-ревизионное управление активно сотрудничает с внешними аудиторами для повышения эффективности аудиторских и контрольных процедур.

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.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Информация о ревизоре или о персональном составе ревизионной комиссии и иных органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью с указанием по каждому члену такого органа эмитента следующих сведений:

Фамилия, имя, отчество: **Бондаренко Михаил Григорьевич.**

Год рождения: **1957.**

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: **Минэкономразвития России, г.Москва.**

Период: **2001 – 2002.**

Должность: **Начальник отдела Департамента экономики предприятия и налогообложения хозяйственной деятельности.**

Организация: **Минэкономразвития России, г.Москва.**

Период: **2002 – 2004.**

Должность: **Начальник отдела Департамента регулирования предпринимательской деятельности.**

Организация: **Минэкономразвития России, г.Москва.**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Начальник отдела Департамента имущественных и земельных отношений, экономики природопользования.**

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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Фамилия, имя, отчество: **Лацис Артур Игоревич.**

Год рождения: **1967.**

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, г. Москва.**
Период: **2001 – 2001.**
Должность: **Ведущий специалист Управления имущества транспорта и связи.**

Организация: **Агентство федерального имущества по городу Москве, г. Москва.**
Период: **2001 – 2002.**
Должность: **Консультант отдела оперативных поручений № 2.**

Организация: **Минимущество России, г. Москва.**
Период: **2002 – 2004.**
Должность: **Заместитель начальника отдела, начальник отдела Управления имущества промышленности и строительства.**

Организация: **Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом, г. Москва.**
Период: **2004 – 2005.**
Должность: **Консультант Управления имущества организаций коммерческого сектора.**

Организация: **Минпромэнерго России, г. Москва.**
Период: **2005 – 2006.**
Должность: **Советник отдела корпоративного управления Департамента структурной и инвестиционной политики в промышленности и энергетике.**

Организация: **Минпромэнерго России, г. Москва.**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **Заместитель начальника отдела корпоративной политики Департамента инвестиционной и инновационной политики.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Фамилия, имя, отчество: **Соловьева Елена Алексеевна.**
Год рождения: **1951.**
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, г. Москва.**
Период: **1995 – 2004.**

Должность: **Главный специалист, заместитель начальника отдела, начальник отдела бюджетного планирования и текущего финансирования Бюджетно-финансового управления.**

Организация: **Федеральное агентство по энергетике, г. Москва.**

Период: **2004 – 2005.**

Должность: **Заместитель начальника бюджетно-финансового отдела Финансово-экономического управления.**

Организация: **Федеральное агентство по энергетике, г. Москва.**

Период: **2005– настоящее время.**

Должность: **Начальник бюджетно-финансового отдела Финансово-экономического управления.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале (паевом фонде) эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

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. Указанные сведения не могут являться предметом соглашения о конфиденциальной информации, препятствующего их раскрытию в ежеквартальном отчете.

Члены Ревизионной комиссии Компании, являясь государственными служащими, вознаграждения за работу в Ревизионной комиссии не получают.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

В соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н, в ежеквартальном отчете ОАО «НК «Роснефть» за IV квартал информация по данному пункту не указывается.

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 (количества 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 лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала (31.12.2006 г.) – **36 723.**

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: **Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЮКОС».**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «ЮКОС».**

Идентификационный номер налогоплательщика: **8604010486.**

Место нахождения: **Российская Федерация, 113054, г. Москва, ул. Дубининская, дом 17.**

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 31.12.2006 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: **АКБ «Сбербанк» (ОАО).**

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

Контактный телефон: **(495) 974-73-87.**

Факс: **(495) 957-57-31.**

Адрес электронной почты: **sbrf@sbrf.ru.**

Номер, дата выдачи и срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, наименование органа, выдавшего такую лицензию: **№ 077-02768-000100 от 08.11.2000 г., выдана без ограничения срока действия.**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **1 034 133 827 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.ы**

Размер доли в уставном капитале: **100%.**

Размер доли принадлежащих обыкновенных акций: **100%.**

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 (для юридического лица - коммерческой организации) или наименование (для юридического лица - некоммерческой организации), место нахождения либо фамилия, имя, отчество (для физического лица) управляющего государственным, муниципальным пакетом акций, а также лица, которое от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляет функции участника (акционера) эмитента: **нет.**

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"): **нет.**

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

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а также за последний квартал по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний.

Отчётный период – 2001 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 2001 г. не определялась.

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.

Отчётный период – **IV квартал 2006** года.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента в период с **30.09.2006** по **31.12.2006** г. не определялась.

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Наименование показателя	IV квартал 2006 г.
Общее количество сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, одобренных общим собранием акционеров, шт.	2
Общий объем сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, одобренных общим собранием акционеров, тыс.руб.	17 798 915,47
Общее количество сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, одобренных советом директоров	91
Общий объем сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, одобренных советом директоров	20 842 864,95

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за четвертый квартал: **39 007 102,42** 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: **03.10.2006** г.

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентного займа в размере 159 млн. руб.**

Стороны сделки: **ЗАО «Сахалинские проекты».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Кудряшов Сергей Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ЗАО «Сахалинские проекты».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **159 000 тыс. руб. (0,02 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 30.09.2006 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **до 05.10.2009** г.

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **03.10.2006** г.

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией размещаемых обществом дополнительных обыкновенных именных акций ОАО «Верхнечонскнефтегаз»**

Стороны сделки: **ОАО «Верхнечонскнефтегаз».**

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: **Кудряшов Сергей Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Верхнечонскнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **201 372 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 30.09.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **до 28.11.2006 г. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **24.10.2006 г.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией доли в уставном капитале ООО «Камчатнефтегаз».**

Стороны сделки: **Компания «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Борисенко Николай Александрович – Заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть», Управляющий директор компании «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 950 тыс. руб. (0,007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 30.09.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **до 30.10.2006 г. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Информация об общей сумме дебиторской задолженности эмитента с отдельным указанием общей суммы просроченной дебиторской задолженности на дату окончания третьего квартала:

В соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н, в ежеквартальном отчете ОАО «НК «Роснефть» за IV квартал информация по данному пункту не указывается.

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за 2006 год будет включена в состав ежеквартального отчета Эмитента за первый квартал 2007 года.

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал.

Состав квартальной бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

а) квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за отчетный квартал, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации:

В соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н, в состав ежеквартального отчета за четвертый квартал квартальная бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, не включается.

б) квартальная бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, за отчетный квартал на русском языке:

Квартальная бухгалтерская отчетность Эмитента в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США не составляется.

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год

а) сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, за последний заверченный финансовый год.

Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть», составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, за 2006 год включается в состав ежеквартального отчета Эмитента за второй квартал 2007 года.

б) сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, за последний заверченный финансовый год:

Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность Эмитента в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2006 год не составлялась.

Основание, в силу которого эмитент не обязан составлять сводную (консолидированную) бухгалтерскую отчетность, в случае если эмитент не составляет сводную (консолидированную) бухгалтерскую отчетность:

Обязанность Эмитента составлять сводную бухгалтерскую отчетность установлена п. 91 Приказа Минфина РФ № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации» от 29.07.1998 года.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

В течение IV квартала 2006 г. в учетную политику Эмитента в целях бухгалтерского учета на 2006 год, утвержденную и введенную в действие приказом ОАО «НК «Роснефть» от 30.12.2005 г. № 278, изменения не вносились.

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, рассчитанная отдельно за отчетный период:

В соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н, в ежеквартальном отчете ОАО «НК «Роснефть» за IV квартал информация по данному пункту не указывается.

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года

Стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала:

Наименование показателя	Значение показателя по состоянию на 31.12.2006 г.
Первоначальная (восстановительная) стоимость недвижимого имущества, тыс.руб.	180 231 852
Начисленная амортизация, тыс.руб.	55 569 037

Стоимость недвижимого имущества, находящегося в собственности или долгосрочно арендуемого эмитентом, оценка которого производилась оценщиком в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала: **В течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала Обществом не производилась оценка недвижимого имущества, находящегося в собственности или долгосрочно арендуемого ОАО «НК «Роснефть».**

Сведения о любых изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, а также сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года до даты окончания отчетного квартала: После окончания 2005 года до даты окончания отчетного квартала при проведении реорганизации ОАО «НК «Роснефть» путем присоединения дочерних акционерных обществ на баланс ОАО «НК «Роснефть» переданы объекты недвижимости первоначальной стоимостью 119 648 962 тыс. рублей.

Любых иных существенных для ОАО «НК «Роснефть» изменений в указанный период в составе имущества Эмитента не происходило.

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:

В настоящее время Эмитент принимает участие в следующих судебных процессах, которые могут оказать существенное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента, а именно:

7.7.1. Иск ОАО «НК «ЮКОС» о признании недействительным аукциона по продаже акций ОАО «Юганснефтегаз» и договора, заключенного по итогам аукциона, об истребовании указанных акций и взыскании убытков в сумме свыше 13 млрд. долл.США. 05.06.2006 г. отказано в удовлетворении кассационной жалобы ОАО «НК «ЮКОС» об обеспечительных мерах.

Статус: Судебное заседание назначено на 25.01.2007 г.

7.7.2. Спор в рамках банкротства ОАО «НК «ЮКОС».

Предъявление ко включению в реестр требований кредиторов ОАО «НК «ЮКОС» требований ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «Юганскнефтегаз» в общей сумме 263 693 млн. руб.

Статус: Определениями Арбитражного суда г. Москвы требования включены в реестр в полном объеме – 263 693 млн. руб.

7.7.3. В настоящее время в Лондонском международном арбитражном суде Моравел Инвестментс Лтд. (Кипр) требует выплаты 662 млн. долл. США, а также процентов и штрафных процентов по гарантийному соглашению ОАО «Юганскнефтегаз» по кредиту ЮКОСа. Слушания по данному арбитражному разбирательству завершились в июле 2006 г. Между тем, в марте 2006 г. Арбитражный суд г. Москвы по иску Роснефти против ЮКОСа и нескольких его аффилированных компаний, включая Моравел, признал недействительность гарантийного соглашения в соответствии с российским законодательством. Суды апелляционной и кассационной инстанции оставили это решение в силе. Роснефть считает, что это решение повлияет на ход арбитражного разбирательства в Лондоне, хотя нельзя дать никаких гарантий относительно его исхода. 09.02.07 Лондонский международный арбитражный суд должен решить вопрос о привлечении Роснефть в разбирательство в связи с ликвидацией ответчика (ЮНГ) и присоединением его к Роснефти.

7.7.4. Yukos Capital S.a.r.l.предъявила четыре иска к ОАО «Юганскнефтегаз» в Международный коммерческий арбитражный суд при Торгово-промышленной палате Российской Федерации (далее – «МКАС»). В этих арбитражных исках утверждается, что Юганскнефтегаз нарушил обязательства по четырем рублевым долгосрочным займам на общую основную сумму приблизительно 11.233 млн. руб., полученным от компании Yukos Capital S.a.r.l.. На эти займы начислялся процент по ставке 9% годовых, и срок платежа по кредитам должен наступить в 2007 году. В своих исках истцы первоначально добивались получения от ОАО «Юганскнефтегаз» процентов и неустоек в сумме около 1.814 млн. руб. (65 млн. долл. США), а впоследствии компания Yukos Capital S.a.r.l. потребовала досрочного погашения этих кредитов. Арбитражные слушания завершились в июне 2006 г.

19.09.2006г. МКАС вынес решение по 4-м искам Yukos Capital S.a.r.l. о взыскании задолженности по договорам займа, заключенным между Yukos Capital S.a.r.l. и ОАО «Юганскнефтегаз», в сумме 11 233 000 000,00 рублей по основной сумме займов, 1 702 858 470,69 рублей процентов, 857 507,26 долларов США арбитражного сбора и расходов. Роснефть оспаривает указанные решения.

19.12.06 суд Амстердама по ходатайству Yukos Capital S.a.r.l в связи последующим обращением за приведением в исполнение решений МКАС в Нидерландах наложил обеспечительный арест на денежные средства, которые будут поступать в адрес ОАО «НК «Роснефть» в рамках исполнительного производства в Нидерландах.

7.7.5. 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 ЮКОСа по договору комиссии, который включен судом в реестр кредиторов ОАО «НК «Юкос» в деле о банкротстве последнего. Помимо подачи данного иска в российский суд в дело о банкротстве, 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 ЮКОСа, зарегистрированного в соответствии с законодательством Голландии, в голландских судах.

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 капитала эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания **IV** квартала **2006** 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): **8,11%**.

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-А от 29.09.2005 и государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А-001D от 20.06.2006, в количестве 2 140 000 000 (два миллиарда сто сорок миллионов) штук обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть».**

Наименование иностранного организатора торговли, 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 капитала эмитента

Наименование показателя	Отчетный период					
	2001	2002	2003	2004	2005	IV кв. 2006
Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату начала указанного периода, руб.	90179359	90179359	90179359	90921740	90921740	93772383,59
Структура уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату начала указанного периода: Обыкновенные акции - суммарная номинальная стоимость, руб.	88733312	88733312	88733312	89475693	90921740	93772383,59
доля в уставном капитале, %	98,4	98,4	98,4	98,41	100%	100%
Привилегированные акции – суммарная номинальная стоимость, руб.	1446047 1,6	1446047 1,6	1446047 1,6	1446047 1,59	0 0	0 0
доля в уставном капитале, %						
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

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 31.12.2006 г.
Размер резервного фонда, установленный учредительными документами	5% от уставного капитала
Размер фонда в денежном выражении на дату окончания каждого завершеного финансового года, тыс. руб.	1 326 763
Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала на дату окончания каждого завершеного финансового года, % от УК	1251,9

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 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 акционеру (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

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: **166746, Ненецкий Автономный округ, Хорей-Верский Сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый поселок**
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: **97,79%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **97,79%**
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: **369000, Карачаево-Черкесская Республика, г. Черкесск, ул. Октябрьская, д. 27**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **85,99%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **87,46%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

20. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Смоленскнефтепродукт»,
ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»**
Место нахождения: **214014, г. Смоленск, ул. Володарского, д. 3**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **66,67%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **86,97%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
21. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Архангельскнефтепродукт»,
ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»**
Место нахождения: **163530, Архангельская обл., пос. Талаги, д. 30**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
22. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»,
ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»**
Место нахождения: **656056, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Ползунова, д. 22**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **64,18%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **78,59%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
23. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»,
ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»**
Место нахождения: **629003, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Горького, д. 25**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **49,52%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **66,03%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
24. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Мурманскнефтепродукт»,
ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»**
Место нахождения: **183010, г. Мурманск, ул. Марата, д. 26**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **45,38%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **60,51%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
25. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Находканефтепродукт»,
ООО «РН-Находканефтепродукт»**
Место нахождения: **692929, Приморский край, г. Находка, ул. Макарова, д. 19**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
26. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Артаг»,
ОАО «НК «Роснефть»-Артаг»**
Место нахождения: **362013, Республика Северная Осетия – Алания, г. Владикавказ, ул. Пожарского, д. 49**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **38,00%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **50,67%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
27. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Туапсенефтепродукт»,**

ООО «РН-Туапсенефтепродукт»

Место нахождения: **352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Индустриальная, д. 4**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

28. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Восточный Нефтеналивной Терминал», ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»**

Место нахождения: **692941, Приморский край, г. Находка, ул. Врангель, д. 1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

29. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Востокшельф», ЗАО «Востокшельф»**

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

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

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: **195009, г. Санкт-Петербург, Лесной проспект, 21, к.1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,9999%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

33. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Кайганнефтегаз», ООО «РН-Кайганнефтегаз»**

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

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,996%.**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

34. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Страховая компания «Нефтеполис», ООО «СК «Нефтеполис»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, ул. Болотная, д. 16, стр. 1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **14,9%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

35. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Байкалфинансгруп»,
ООО «Байкалфинансгруп»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, ул. Болотная, 16, стр. 1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,9%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

36. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Восток-Шмидт Нефтегаз»,
ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**

Место нахождения: **693010, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,0%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **99,0%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

37. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Запад-Шмидт Нефтегаз»,
ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»**

Место нахождения: **693010, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,0%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **99,0%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

38. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «РН-Астра»,
ЗАО «РН-Астра»**

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

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,0%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **99,0%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

39. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Шмидт Инвест»,
ООО «Восток-Шмидт Инвест»**

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

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,0%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

40. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Запад-Шмидт Инвест»,
ООО «Запад-Шмидт Инвест»**

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

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,0%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

41. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Казахстан»,
ООО «РН-Казахстан»**

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

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,0%**
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: **Общество с ограниченной ответственностью «Роснефтетранс»,
ООО «Роснефтетранс»**

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

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **95,0%**

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: **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%**

44. 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%**

45. 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%**

46. 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%**

47. 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%**

48. 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%**

49. 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%**

50. 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%**

51. 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%**

52. 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%**

53. 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: **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%**

54. 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%**

55. 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%**

56. 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%**

57. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Компания с ограниченной ответственностью «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**,
КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»
Место нахождения: **Херенграхт 420, 10017 BZ, Амстердам, Нидерланды**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **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%**
58. 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%**
59. 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%**
60. 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%**
61. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Находкинский нефтеналивной морской торговый порт»**,
ОАО «Нефтепорт»
Место нахождения: **692900, Приморский край, г. Находка, ул. Макарова, д. 21**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **97,51%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **97,51%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
62. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Энерджи»**,
ООО «Восток-Энерджи»
Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
63. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «КНГ-Машиностроительный Завод Сервис»**,
ОАО «КНГ-Машзаводсервис»
Место нахождения: **Краснодарский край, Северский район, п. Черноморский, ул. Советская, д. 38**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **47,35%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **68,13%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
64. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Пурнефтеотдача»**,
ОАО «ПНО»
Место нахождения: **Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, промзона, панель № 3**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **61,54%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **61,54%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

65. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Пурсатком»,
ООО «Пурсатком»**

Место нахождения: **629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 2, д. 57**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **49%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

66. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Антэк-Инвест»,
ЗАО «Антэк-Инвест»**

Место нахождения: **125124, г. Москва, 3-я улица Ямского поля, д. 17/19, стр. 1**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **16,53%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **16,53%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

67. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «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%**

68. 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%**

69. 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%**

70. 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%**

71. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «ЮНГ-НТЦ Уфа»,
ООО «ЮНГ-НТЦ Уфа»**

Место нахождения: **450078, г. Уфа, ул. Революционная, д. 96, корп. 2**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

72. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Ю-Кубань»,
ООО «Ю-Кубань»**
Место нахождения: **350004, г. Краснодар, ул. Карла Маркса, д. 14**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **49%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
73. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Пансионат семейного отдыха «Ласточка»,
ООО «Пансионат семейного отдыха «Ласточка»**
Место нахождения: **Краснодарский край, г. Анапа, Пионерский пр., д. 24**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **81%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
74. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Электронное общество с ограниченной ответственностью «Орион»,
ЭООО «Орион»**
Место нахождения: **1106, г. Будапешт, ул. Ясберени, д. 29**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **9,50%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
75. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Сибста»,
ЗАО «Сибста»**
Место нахождения: **Тюменская область, Нефтеюганский район, п.г.т. Пойковский**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **5%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **5%**
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: **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%**
77. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «РОСНефтеТранс - Региональное объединение Структур Нефтеобеспечения и Транспорта»,
ЗАО «РОСНефтеТранс»**
Место нахождения: **Тюменская область, г. Нефтеюганск, 2 микрорайон, д. 34**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **10%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **10%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
78. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «НК «Роснефть»-Научно-Технический Центр»,
ООО «НК «Роснефть-НТЦ»**
Место нахождения: **350610, г. Краснодар, ул. Красная, д. 54**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **64,22%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
79. 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%**

80. 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%**

81. 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%**

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Сделки (группа взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период, предшествующий совершению сделки, совершенной эмитентом за четвертый квартал:

Дата совершения группы взаимосвязанных сделок: **15 декабря 2006 года.**

Предмет и иные существенные условия группы взаимосвязанных сделок: **Привлечение ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» кредитов Акционерного Коммерческого Сберегательного банка Российской Федерации на основании Договоров об открытии невозобновляемой кредитной линии от 28.04.2005 г., 5.10.2006 г., 24.11.2006 г., 15.12.2006 г. на пополнение оборотных средств Компании**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Законодательством Российской Федерации не предусмотрены требования о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении данной сделки.**

Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала (III квартала 2006 года), предшествующего дате совершения сделки: **93, 1 млрд. руб., то есть свыше 12,4% от стоимости активов ОАО «НК «Роснефть».**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **Начиная с 28 апреля 2005 года; обязательства находятся в процессе исполнения.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Сроки исполнения обязательств по данной сделке Эмитентом соблюдаются.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **В соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» указанная сделка не относится к категории крупных сделок и не требует одобрения ее совершения органом управления.**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Объект присвоения кредитного рейтинга:

ОАО «НК Роснефть»

Значение кредитного рейтинга на 31.12.2006 г.:

Рейтинги ОАО «НК «Роснефть»:

Standard&Poor's: ВВ/Позитивный

Moody's Investor Services Limited: Baa2/Стабильный

Fitch Ratings Ltd: ВВ+/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:

1) История присвоения кредитных рейтингов рейтинговым агентством Standard&Poor's (S&P):

Рейтинг по международной шкале для компании и для выпуска еврооблигаций (далее - приоритетные необеспеченные обязательства или сертификаты участия в кредите).

20.12.2002 г. – В/Позитивный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

11.02.2003 г. – В/Негативный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

07.04.2003 г. – В/Негативный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

04.07.2003 г. – В/Негативный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

24.11.2003 г. – В/Негативный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

22.01.2004 г. – В/Негативный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

15.09.2004 г. - В/Развивающийся/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

24.12.2004 г. – В/CreditWatch Развивающийся/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
Одновременно рейтинг «В/ CreditWatch Развивающийся» был присвоен приоритетным необеспеченным обязательствам.

03.03.2005 г. - В/CreditWatch Развивающийся/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
Одновременно рейтинг «В/ CreditWatch Развивающийся» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

12.05.2005 г. - В/CreditWatch Развивающийся/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
Одновременно рейтинг «В/CreditWatch Развивающийся» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

18.05.2005 г. – В-/ CreditWatch Негативный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
Одновременно рейтинг «В-/CreditWatch Негативный» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

21.07.2005 г. – В-/Развивающийся/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
Одновременно рейтинг «В-» был присвоен приоритетным необеспеченным обязательствам.

01.12.2005 г. – В+/Позитивный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
Одновременно рейтинг «В+» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

31.07.2006 г. – ВВ/Стабильный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
Одновременно рейтинг «ВВ» был присвоен приоритетным необеспеченным обязательствам.

15.11.2006 г. – ВВ/Позитивный/--долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

2) История присвоения кредитных рейтингов рейтинговым агентством Moody's Investor Services Limited:

Рейтинг по международной шкале для компании и для выпуска еврооблигаций (далее - приоритетные необеспеченные обязательства или сертификаты участия в кредите).

25.02.2002 г. – Ва3 - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг.

08.12.2004 г. – Ва3/Позитивный/ – подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг.
Присвоен рейтинг приоритетным необеспеченным обязательствам Ваа3.

09.02.2005 г. – Ва3/Развивающийся/ – присвоен долгосрочный кредитный рейтинг.
Присвоен рейтинг евробондам Ваа3.

18.05.2005 г. – Ваа3/Позитивный/ – присвоен долгосрочный кредитный рейтинг.
Подтвержден рейтинг евробондам Ваа3.

08.09.2005 г. – Ваа3/Позитивный/ - кредитный рейтинг и рейтинг приоритетных необеспеченных облигаций на пересмотре с прогнозом к повышению.

26.10.2005 г. – Ваа2/Стабильный/ – присвоен долгосрочный кредитный рейтинг и рейтинг приоритетных необеспеченных облигаций.

3) История присвоения кредитных рейтингов рейтинговым агентством Fitch Ratings Ltd.:
14.11.2005 г. – ВВ+/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг Компании.

28.12.2006 г. – ВВ+/Позитивный/- присвоен долгосрочный кредитный рейтинг Компании.

Полное и сокращенное фирменное наименование (для некоммерческой организации - наименование), место нахождения организации, присвоившей кредитный рейтинг:

Fitch Ratings CIS Ltd, Филиал компании
ул.Гашека д.7 стр.1
Москва 123056, Россия
Tel.: +7 495 956 99 01 Fax: +7 495 956 99 09

Moody's Investors Service Limited
2 Minster Court
Mincing Lane
London
EC3R 7XB
Tel: +44 20 7621 9068 Fax: +44 20 7626 4698

The McGraw-Hill Companies, Inc.
Standard&Poor's
ул. Воздвиженка, д. 4/7, к. 2, 7-й этаж
Москва, 125009, Россия
Tel.: +7 495 783 40 00 Fax: +7 495 783 40 01

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

www.fitchratings.ru (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга);

www.moody.com (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга);

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, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
Иных сведений нет.

Ценные бумаги ОАО «НК «Роснефть», которым присвоен рейтинг: на 31.12.2006 г. обязательства по ценным бумагам погашены.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **акции обыкновенные.**

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-A от 29.09.2005 г., 1-02-00122-A-002D от 26.09.2006 г., 1-02-00122-A-003D от 26.09.2006 г., 1-02-00122-A-004D от 26.09.2006 г., 1-02-00122-A-005D от 26.09.2006 г., 1-02-00122-A-006D от 26.09.2006 г., 1-02-00122-A-007D от 26.09.2006 г., 1-02-00122-A-009D от 26.09.2006 г., 1-02-00122-A-010D от 26.09.2006 г., 1-02-00122-A-011D от 26.09.2006 г., 1-02-00122-A-012D от 26.09.2006 г., 1-02-00122-A-013D от 26.09.2006 г., 1-02-00122-A-016D от 26.09.2006 г., 1-02-00122-A-017D от 26.09.2006 г., 1-02-00122-A-018D от 26.09.2006 г., 1-02-00122-A-019D от 26.09.2006 г., 1-02-00122-A-020D от 26.09.2006 г., 1-02-00122-A-021D от 26.09.2006 г., 1-02-00122-A-022D от 26.09.2006 г., 1-02-00122-A-023D от 26.09.2006 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.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

Таких выпусков 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: **г. Москва, Саринский пр., д. 2, стр. 1.**

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. Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле»;

2. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ (ред. от 02.02.2006).

3. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 31.12.2005).

4. Таможенный кодекс РФ от 28.05.2003 г. № 61-ФЗ;

5. Соглашения об избежании двойного налогообложения, заключенные между РФ и иностранными государствами, резидентами которых являются владельцы ценных бумаг Эмитента;

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».

8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Порядок налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента (акциям).

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, либо имущественными вычетами, принимаемыми в уменьшение доходов от сделки купли-продажи.

В случае, если расходы налогоплательщика не могут быть подтверждены документально, он вправе воспользоваться имущественным налоговым вычетом в сумме, полученной в налоговом периоде от продажи ценных бумаг, находящихся в собственности менее 3-х лет, но не превышающей 125 тыс.руб. При продаже ценных бумаг, находящихся в собственности 3 года и более, имущественный налоговый вычет предоставляется в сумме, полученной налогоплательщиком при продаже указанного имущества.

Имущественный налоговый вычет или вычет в размере фактически произведенных и документально подтвержденных расходов предоставляется налогоплательщику при расчете и уплате налога в бюджет у источника выплаты дохода.

При наличии нескольких источников выплаты дохода имущественный налоговый вычет предоставляется только у одного источника выплаты дохода по выбору налогоплательщика.

В отношении доходов от реализации ценных бумаг лицами, являющимися налоговыми резидентами, налоговая ставка устанавливается в размере 13%.

С 01 января 2007 года доход (убыток) по операциям купли-продажи ценных бумаг будет определяться как разница между суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и документально подтвержденными расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком. В случае, если расходы налогоплательщика не могут быть подтверждены документально, имущественный налоговый вычет применяться не будет.

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 не признаются расходом для целей налогообложения, с таких доходов 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, Распоряжение Росимущества 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 единственного акционера (ОАО «РОСНЕФТ ЕГАЗ») 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.	-	-	решение о выплате дивидендов эмитентом не принималось		-	-

ОАО «НК «Роснефть» не размещало облигаций.

8.10. Иные сведения
Иных сведений нет.