

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания
«Роснефть»

Код эмитента: 00122 - А

за IV квартал 2008 года

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

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

Президент открытого акционерного общества
«Нефтяная компания «Роснефть»

С.М.Богданчиков

«13» февраля 2009 года

Главный бухгалтер открытого акционерного общества
«Нефтяная компания «Роснефть»

С.Н. Ким

«13» февраля 2009 года

М.П.

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

Телефон: 8 (495) 777-44-38

Факс: 8 (495) 225-97-02

Адрес электронной почты: s_gritskevich@rosneft.ru

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в
настоящем квартале настоящем ежеквартальном отчете: www.rosneft.ru

ОГЛАВЛЕНИЕ

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

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

4.3.3.	Нематериальные активы эмитента	
4.4.	Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	
4.5.	Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	
4.5.1.	Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	
4.5.2.	Конкуренты эмитента	
V.	Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента	
5.1.	Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	
5.2.	Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	
5.3.	Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	
5.4.	Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	
5.5.	Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	
5.6.	Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	
5.7.	Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	
5.8.	Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающиеся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	
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	
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	
6.3.	Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права («золотой акции»)	
6.4.	Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	
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	
6.6.	Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	

6.7.	Сведения о размере дебиторской задолженности	
VII.	Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	
7.1.	Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	
7.2.	Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал	
7.3.	Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год	
7.4.	Сведения об учетной политике эмитента	
7.5.	Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	
7.6.	Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года	
7.7.	Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	
VIII.	Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	
8.1.	Дополнительные сведения об эмитенте	
8.1.1.	Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	
8.1.2.	Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	
8.1.3.	Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	
8.1.4.	Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	
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	
8.1.6.	Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	
8.1.7.	Сведения о кредитных рейтингах эмитента	
8.2.	Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	
8.3.	Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	
8.4.	Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	
8.5.	Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	
8.6.	Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	

8.7.	Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	
8.8.	Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	
8.9.	Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	
8.10.	Иные сведения	
	Приложение № 1 Сведения о запасах полезных ископаемых и описание лицензий на пользование недрами, полученных Эмитентом, а также его дочерними или зависимыми обществами	

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.	Богданчиков Сергей Михайлович	1957
3.	Костин Андрей Леонидович	1956
4.	Нарышкин Сергей Евгеньевич	1954
5.	Некипелов Александр Дмитриевич	1951
6.	Никитин Глеб Сергеевич	1977
7.	Петров Юрий Александрович	1947
8.	Реус Андрей Георгиевич	1960
9.	Ханс-Йорг Рудлофф	1940
Коллегиальный исполнительный орган эмитента (Правление)		
1.	Богданчиков Сергей Михайлович – Председатель Правления	1957
2.	Каланда Лариса Вячеславовна	1964
3.	Караганов Сергей Васильевич	1958
4.	Ким Сун Не	1951

5.	Кудряшов Сергей Иванович	1967
6.	Макаров Сергей Игоревич	1963
7.	О`Браен Питер Ллойд	1969
8.	Турсунов Ризо Шарипович	1947
Единоличный исполнительный орган эмитента (Президент)		
1.	Богданчиков Сергей Михайлович	1957

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

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

Полное наименование банка:	Открытое акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов»
Краткое наименование банка:	ОАО «ВБРР»
Место нахождения банка:	129594, г. Москва, Сущевский вал., д.65 кор.1
ИНН банка:	7736153344
БИК:	044525880
Кор. Счет:	К/с 30101810900000000880 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России
Номер и тип счета:	40702840900000000080 (текущий валютный счет) 40702840200001000080 (транзитный валютный счет) 40702840400005000080 (текущий валютный счет) 40702840700001500080 (транзитный валютный счет) 40702810600000000080 (расчетный счет) 40702810500003000080 (расчетный счет)
Полное наименование банка:	Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)
Краткое наименование банка:	Сбербанк России ОАО
Место нахождения банка:	117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19
ИНН банка:	7707083893
БИК:	044525225
Кор. Счет:	К/с 30101810400000000225 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России
Номер и тип счета:	40702840000020105321 в ОПЕРУ Сбербанка России (текущий валютный счет) 40702840900020205321 в ОПЕРУ Сбербанка России (транзитный валютный счет) 40702810700020105321 в ОПЕРУ Сбербанка России (расчетный счет)
Полное наименование банка:	Банк ВТБ (открытое акционерное общество)
Краткое наименование банка:	ОАО Банк ВТБ
Место нахождения банка:	190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая морская, д. 29
ИНН банка:	7702070139
БИК:	044525187
Кор. Счет:	К/с 30101810700000000187 в ОПЕРУ ГУ ЦБ РФ
Номер и тип счета:	40702840500060000444 (текущий валютный счет) 40702840800060000445 (транзитный валютный счет) 40702810500060000283 (расчетный счет)
Полное наименование банка:	Закрытое акционерное общество «Королевский Банк

Краткое наименование банка:	Шотландии»
Место нахождения банка:	«Королевский Банк Шотландии» ЗАО
ИНН банка:	125009, г. Москва, Большая Никитская ул. 17, строение 1
БИК:	7703120329
Кор. Счет:	044525217
Номер и тип счета:	К/с 30101810900000000217
	40502840700005017793 (текущий валютный счет)
	40502840500205047242 (транзитный валютный счет)
	40502810400005017793 (расчетный счет)

1.3. Сведения об аудиторской организации эмитента

1.3.1. Полное и сокращенное фирменные наименования:

Закрытое акционерное общество «Аудиторско-консультационная группа «Развитие бизнес-систем»,

ЗАО «АКГ «РБС».

Место нахождения:

Юридический адрес: **107045, Москва, Ананьевский пер., д.4/2, стр. 1.**

Фактический адрес: **127018, Москва, ул. Сущевский вал, д.5, стр. 3.**

Телефон: **(495) 967-68-38.**

Факс: **(495) 967-68-43.**

Адрес электронной почты: common@rbsys.ru.

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

Номер лицензии: **Е 000440.**

Дата выдачи: **25.06.2002 г.**

Срок действия: **до 25.06.2012 г.**

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

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

Международная аудиторская сеть Horwath;

Институт профессиональных бухгалтеров и аудиторов (ИПБ России);

Ассоциация Российских банков, свидетельство №1315;

Московский банковский союз, свидетельство № 398.

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: **ЗАО «АКГ «РБС» проведена независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, за 2007 год и проводится за 2008 год.**

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

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

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

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

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента: Согласно Федеральному закону «Об аудиторской деятельности» проводится конкурс по выбору аудитора Компании по проверке бухгалтерской отчетности. Конкурсная комиссия, рассмотрев полученные предложения на основании технической оценки проекта и стоимости оказания услуг, предлагает Обществу кандидатуру победителя конкурса для утверждения на годовом общем собрании акционеров ОАО «НК «Роснефть» аудитором Общества.

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

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

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

Размер вознаграждения аудитора:

- за 2007 год составляет 5 440 тыс. руб. (с учетом НДС) и определен решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 22 мая 2007 года (протокол № 4);

- за 2008 год составляет 5 548 360 рублей (с учетом НДС) и определен решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 25 апреля 2008 года (протокол № 2).

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

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

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

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

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

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

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

Номер лицензии: **Е 002138.**

Дата выдачи: **30.09.2002 г.**

Срок действия: **30.09.2012 г.**

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

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

Консультативный совет по иностранным инвестициям;

Американская Торговая Палата;

Ассоциация Европейского Бизнеса;

Российский Союз Промышленников и Предпринимателей (Работодателей);

Корпорация Американо-Российский деловой совет;

Союз Немецкой Экономики в России;

Российско-Британская Торговая палата;

Club France;

Japan Business Club;

Канадская деловая ассоциация в России и Евразии;

Международный Центр по налогам и инвестициям;

Московская Международная Бизнес Ассоциация;

Ассоциация Менеджеров;

Ассоциация Российских Банков;

Институт Профессиональных Бухгалтеров России;

Институт Профессиональных Бухгалтеров Московского Региона;

Институт Внутренних Аудиторов;

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

Финансовые годы, за которые аудитором проводилась независимая проверка консолидированной финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента в соответствии с ОПБУ США (US GAAP): **2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007, проводится за 2008 год.**

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

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

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

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

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента:

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: **Аудитор выбирается на основании итогов закрытого тендера, проводимого Обществом среди аудиторских фирм «большой четверки». В результате всестороннего анализа заявок выбирается организация-аудитор, наиболее полно соответствующая требованиям Эмитента.**

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение. **Кандидатура аудитора утверждается Комитетом Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту для проведения аудита консолидированной финансовой отчетности Общества, составленной в соответствии с ОПБУ США (US GAAP). Утверждение кандидатуры аудитора на общем собрании акционеров Общества не требуется.**

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

Порядок определения размера вознаграждения аудитора: **вознаграждение ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» определяется исходя из предоставленного расчета планируемых затрат рабочего времени и почасовых ставок для специалистов аудитора, указанных в расчете стоимости услуг аудитора.**

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

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

1.4. Сведения об оценщике эмитента

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

1.5. Сведения о консультантах эмитента

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

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

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

Год рождения: **1951**

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

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

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 2008 года информация по данному пункту не указывается.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Информация о рыночной капитализации эмитента на дату окончания отчетного квартала:

В общепринятом понимании рыночной капитализацией Эмитента является совокупная рыночная стоимость всех размещенных акций Эмитента, определяемая биржевыми котировками.

С 2006 года акции ОАО «НК «Роснефть» обращаются на российских организованных рынках ценных бумаг – НП «Фондовая биржа «Российская Торговая Система» (с 1 января 2007 года торги всеми ценными бумагами переведены из НП «Фондовая Биржа «Российская Торговая Система» в ОАО «Фондовая биржа «Российская Торговая Система») и ЗАО «Фондовая биржа ММВБ».

Методика определения рыночной капитализации эмитента:

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, и установлении предельной границы колебаний рыночной цены, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 №03-52/пс. При расчете рыночной капитализации за IV квартал 2008 г. использованы данные о рыночной цене обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», раскрываемые ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» на сайте www.micex.ru.

Период	Рыночная капитализация, тыс. руб.
IV квартал 2008 года	1 173 642 211

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 2008 года информация по данному пункту не указывается.

2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим ранее и действующим на дату окончания последнего завершеного отчетного периода кредитным договорам и договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов стоимости чистых активов эмитента на дату последнего завершеного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными:

Кредиты:

Наименование обязательства	Наименование кредитора	Сумма основного долга по договору	Сумма основного долга по состоянию на 31.12.2008	Срок кредита, месяц / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
За 2003					
Долгосрочный кредит	Raiffeisen Zentral Bank	150 000 000 USD	0	60 /30.09.2008	нет
Долгосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ	150 000 000 USD	0	67 /04.07.2008	нет
Долгосрочный кредит	BNP Paribas S.A.	265 000 000 USD	0	54 /27.08.2007	нет
Долгосрочный кредит	АБН АМРО Банк	500 000 000 USD	0	54 /19.11.2007	нет
Долгосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ	150 000 000 USD	0	60 /14.12.2007	нет
Гарантия Компании по кредиту	СБЕРБАНК РФ	160 000 000 USD	0	6 /03.07.2003	нет
За 2004					
Долгосрочный кредит	АБН АМРО БАНК	800 000 000 USD	150 000 000 USD	60 /17.09.2009	нет
Долгосрочный кредит	АВН АМРО-HVB-SG-IMB	500 000 000 USD	0	60 /24.05.2009	нет
Краткосрочный кредит	ГАЗПРОМБАНК	250 000 000 USD	0	3 /23.03.2005	нет
Векселя	Внешэкономбанк	700 000 000 USD	0	12 /23.12.2005	нет
Краткосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ	16 000 000 000 руб.	0	01 /28.01.2005	нет
За 2005					
Долгосрочный	Внешэкономбанк	6 000 000 000	2 640 000 000	72 /20.01.2011	нет

кредит		USD	USD		
Долгосрочный кредит	АБН АМРО БАНК	2 000 000 000 USD	791 666 667 USD	60 /18.07.2010	нет
За 2006					
Долгосрочный кредит	БАРКЛАЙЗ БАНК ПЛС	2 000 000 000 USD	1 125 000 000 USD	60 /22.02.2011	нет
Краткосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ	30 000 000 000 руб.	0	6 /11.06.2007	нет
Долгосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ	30 000 000 000 руб.	0	36/ 23.11.2009	нет
За 2007					
Краткосрочный кредит	АБН АМРО Банк	2 500 000 000 USD	0	6 /15.08.2007	нет
Краткосрочный кредит	БАРКЛАЙЗ БАНК ПЛС	13 000 000 000 USD	0	6-12 / 16.03.2007-14.03.2008 (21.02.2008)	нет
Краткосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ	1 000 000 000 USD	0 USD	12/ 20.08.2008	
Долгосрочный кредит	Калион	3 098 000 000 USD	2 646 208 333 USD	60 /15.05.2012	нет
За 2008					
Долгосрочный кредит	Дойче Банк	3 000 000 000 USD	3 425 000 000 USD	60 /19.02.2013	нет
Долгосрочный кредит	Дойче Банк	2 850 000 000 USD	3 200 000 000 USD	60 /14.07.2013	нет

Ряд кредитных соглашений содержат ограничительные условия в финансовой и других областях, которые Компания как заемщик обязана выполнять. Данные ограничительные условия включают в себя соблюдение некоторых финансовых коэффициентов. Вследствие привлечения средств для финансирования приобретения ОАО «Юганскнефтегаз» в декабре 2004 г., консолидации сумм задолженности, активов и обязательств, включая условные обязательства, Компания нарушила некоторые финансовые и другие ограничительные условия действующих кредитных договоров на указанную дату.

В июле 2005 г. кредиторы приняли решение об освобождении от обязательств соблюдать ограничительные условия, связанные с финансовыми коэффициентами, и согласились скорректировать ограничительные условия, связанные с финансовыми коэффициентами, в соответствии с новой структурой Компании и ее новой сферой деятельности. Кредиторы также отказались от своих прав в части случаев неисполнения обязательств, вытекающих из нарушения прочих ограничительных условий. С 1 января 2007 года кредиторы внесли изменения в кредитные договора, корректирующие ограничительные условия, связанные с финансовыми коэффициентами, а также предоставили освобождение от обязательств соблюдать такие ограничительные требования, при условии, что Компания:

- до 3 января 2008 года полностью оплатит, обеспечит, урегулирует или реструктурирует все налоговые обязательства ОАО «Юганскнефтегаз»; В декабре 2007 года кредиторы предоставили Компании продление освобождения от обязательств в отношении налоговых обязательств ОАО «Юганскнефтегаз», описанных выше, до 3 января 2009 года, включительно. В первом квартале 2008 г. компания завершила реструктуризацию обязательств Юганскнефтегаза по уплате налогов в Федеральный бюджет на сумму в 42,3 млрд. рублей, а также в региональные и местные бюджеты на сумму в 15,0 млрд. руб. План реструктуризации предполагает выплату реструктурированных налоговых обязательств на ежеквартальной основе в течение 5 лет, начиная с марта 2008 г. С начала 2008 года компания осуществляла выплаты по 1 162 млн. руб. ежеквартально. Общая сумма выплат за 2008 г. составила 4 648 млн. рублей.
- произведет выплаты по решению суда в отношении судебных разбирательств с компанией «Моравел Инвестментс Лимитед» или задолженности перед «ЮКОС Капитал С.а.р.л» при условии, что суд Российской Федерации обяжет Компанию провести такие

выплаты, в сроки, установленные российским законодательством.

В ноябре 2007 года кредиторы отказались от своих прав, вытекающих из возможных нарушений и/или случаев неисполнения обязательств Компанией по кредитным договорам, относящихся к займам, которые причитаются к выплате в пользу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» со стороны ОАО «Томскнефть» ВНК и ОАО «Самаранефтегаз» до 3 января 2009 г. В декабре 2008 года кредиторы продлили срок отказа от своих прав в отношении ОАО «Самаранефтегаз» до 3 января 2010 г. 27 декабря 2007 года компания ООО «Нефть-Актив» продала 50%-ю долю ОАО «Томскнефть» ВНК ООО «Газпромнефтьфинанс», дочернему предприятию ОАО «Газпромнефть». С даты завершения сделки Компания ведет учёт по ОАО «Томскнефть» ВНК с использованием метода оценки долевого участия. Таким образом, ОАО «Томскнефть» ВНК с указанной даты не является дочерней структурой Компании и для целей кредитных договоров не имеет отношения к выполнению Компанией своих обязательств по данным договорам.

Указанные условия также распространяются на ряд новых заимствований, привлеченных в течение 2008 года.

Реструктуризация налоговых обязательств позволила отразить эти обязательства в консолидированной финансовой отчетности по US GAAP за 2008 г. как долгосрочные.

Таким образом, по состоянию на 31 декабря 2008 года, Компания соблюдает все финансовые и прочие ограничительные условия, содержащиеся в кредитных договорах.

Займы:

Наименование обязательства	Наименование займодавца	Сумма основного долга, руб., YEU, USD	Срок займа, месяц/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства
На 31.12.2003 г.				
На 31.12.2003 г. долгосрочных и краткосрочных займов, которые бы составляли 5 и более процентов от балансовой стоимости активов - нет				
На 31.12.2004 г.				
Краткосрочный займ	«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
На 31.12.2005г.				
Долгосрочный займ	ОАО «Юганскнефтегаз»	32 150 068 676,26 руб.	36,0/29.08.08	нет
На 31.12.2006 г.				
На 31.12.2006 г. долгосрочных и краткосрочных займов, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов от балансовой стоимости активов, нет				
На 31.12.2007 г.				
На 31.12.2007 г. долгосрочных и краткосрочных займов, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов от балансовой стоимости активов, нет				
На 31.12.2008 г.				
На 31.12.2008 г. долгосрочных и краткосрочных займов, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов от балансовой стоимости активов, нет				

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Информация об общей сумме обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения и общей сумме обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства:

Наименование показателя	Значение показателя по состоянию на 31.12.2008 г.
Общая сумма обязательств Эмитента из предоставленного им обеспечения, тыс. руб.	72 900 990
в том числе по обязательствам третьих лиц, тыс. руб.	60 170 565
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым Эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, тыс. руб.	60 170 565

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

В период с 01.01.2008 г. до 31.12.2008 г., Эмитентом не предоставлялось обязательств из обеспечения, предоставленного третьим лицам, в т.ч. в форме залога или поручительства, составляющем не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Информация о любых соглашениях эмитента, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах:

По состоянию на 31.12.2008 г. Эмитент не имеет соглашений, включая срочные сделки, не отраженных в бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии Эмитента.

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

В IV квартале 2008 года Эмитентом не осуществлялось размещение ценных бумаг путем подписки.

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

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность в области добычи и переработки углеводородного сырья, а также реализации нефтепродуктов. В данном пункте приводятся риски, связанные с указанной деятельностью Эмитента.

Представленный перечень факторов не является исчерпывающим, а лишь отражает точку зрения и собственные оценки Эмитента.

Эмитент предпримет все возможные меры по уменьшению влияния негативных изменений в случае их наступления.

Политика эмитента в области управления рисками:

Сущность политики управления рисками ОАО «НК «Роснефть» заключается в существовании методологии в части идентификации и оценки рисков, разработке мер реагирования на риски и удержания их в допустимых пределах, осуществлении постоянного мониторинга за динамикой факторов риска, обеспечении эффективности контрольных мер и мероприятий.

2.5.1. Отраслевые риски

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам. Приводятся наиболее значимые, по мнению эмитента, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия эмитента в этом случае:

Риски, связанные с ценами на сырую нефть, газ и нефтепродукты

Основным показателем, определяющим финансовые и, косвенно, операционные показатели деятельности ОАО «НК «Роснефть», являются цены на сырую нефть, газ и нефтепродукты. У Компании ограничены возможности контролировать цены на свою продукцию, которые, большей частью, зависят от конъюнктуры мирового рынка, а также баланса спроса и предложения в отдельных регионах России. В течение последних лет цены на сырую нефть и нефтепродукты оставались стабильно высокими. Цены на нефть, газ или нефтепродукты могут в дальнейшем не повышаться или даже понизиться. Падение цен на нефть, газ или нефтепродукты может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении ОАО «НК «Роснефть». Снижение цен может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти и газа, осуществляемой Компанией, что приведет к уменьшению объема эффективных к разработке запасов ОАО «НК «Роснефть» и к снижению экономической эффективности программ проведения поисково-разведочных работ.

В течение IV квартала 2008 года цена нефти марки URALs на мировом рынке продолжала снижаться. Компания имеет Программу снижения капитальных и операционных затрат, позволяющую выполнять свои обязательства в случае резкого падения цен на нефть и газ.

Зависимость от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти, газа и нефтепродуктов, и их тарифов

ОАО «НК «Роснефть» зависит от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов и не имеет контроля над инфраструктурой, которую они эксплуатируют, и платежами, которые они взимают. ОАО «АК «Транснефть» (далее – Транснефть) является государственной монополией нефтяной трубопроводной системы. Со стороны Транснефти, в целом, не было серьезных срывов в транспортировке нефти по своей трубопроводной системе и, до настоящего времени, ОАО «НК «Роснефть» не несла серьезных убытков из-за поломок или утечек в системе трубопроводов Транснефти. Любой серьезный сбой в работе трубопроводной системы Транснефти или ограничение в доступе к ее мощностям может, тем не менее, сорвать транспортировку нефти, что негативно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Эмитента.

Компания, наряду со всеми другими российскими производителями нефти, обязана производить Транснефти платежи за услуги по транспортировке. Размер платежей, взимаемых Транснефтью, регулируется Федеральной службой по тарифам (далее – «ФСТ»). Неоплата транспортных услуг может привести к прекращению или временной приостановке доступа ОАО «НК «Роснефть» к сети Транснефти, что негативно отразится на операционных результатах и финансовом положении Компании. Транснефть периодически повышает плату за пользование своей сетью. Подобные повышения тарифов приводят к повышению затрат ОАО «НК «Роснефть», что негативно отражается на ее результатах деятельности и финансовом положении.

Аналогичные риски могут сложиться при использовании трубопроводной системы ОАО «Газпром» и ОАО «Транснефтепродукт» (далее – Транснефтепродукт).

До приобретения ОАО «Юганскнефтегаз» и начала переработки нефти на Самарской группе заводов, в которую входят ОАО «Куйбышевский НПЗ», ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» и ОАО «Сызранский НПЗ» (далее – Самарская группа заводов), которые расположены на узлах приема в систему Транснефтепродукта, ОАО «НК «Роснефть» не использовала трубопроводную систему Транснефтепродукта, полагаясь на железнодорожные перевозки. В настоящее время после покупки Самарской группы нефтеперерабатывающих заводов значительная часть произведенных Компанией нефтепродуктов транспортируется по трубопроводной системе Транснефтепродукта.

Любые серьезные срывы в системе трубопроводов Транснефтепродукта и периодические повышения платы за пользование сетью нефтепродуктопроводов могут негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении ОАО «НК «Роснефть».

Эмитент также зависит от железнодорожной транспортировки своей нефти и нефтепродуктов, включая значительную часть нефти, поставляемой на ООО «РН-Комсомольский НПЗ» и в Китай. ОАО «Российские железные дороги» (далее – «РЖД») является государственной монополией в сфере транспортных услуг железной дороги. Использование услуг железной дороги подвергает ОАО «НК «Роснефть» рискам, таким как

потенциальный срыв поставок из-за ухудшающегося материального состояния российской железнодорожной инфраструктуры. Несовместимость российских более широких железнодорожных путей с железнодорожными путями большинства других стран создает дополнительные затраты и логистические ограничения на возможности Компании экспортировать свою продукцию по РЖД. Более того, несмотря на то, что тарифы РЖД подлежат антимонопольному контролю, традиционно они имеют тенденцию к увеличению. Дальнейшее повышение транспортных тарифов РЖД приведет к увеличению затрат на транспортировку нефти и нефтепродуктов и может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Риски связанные с географическими и климатическими условиями

Регионы деятельности ОАО «НК «Роснефть» имеют устойчивый климат и, в основном, не подвержены природным катаклизмам и стихийным бедствиям. Однако случающиеся аномально низкие уровни температур в зимний период в ряде северных регионов могут осложнить работу нефтедобывающих предприятий Компании.

ОАО «НК «Роснефть» направляет часть своего экспорта нефти через собственные морские терминалы в Мурманске (Белокаменка) и Де-Кастри (Хабаровский край) и контролируемые Транснефтью терминалы в Приморске (Ленинградская область) и Новороссийске (Краснодарский край). Нефтепродукты экспортируются через собственные морские терминалы в Туапсе (Краснодарский край) и Находке (Приморский край).

Экспорт через черноморские терминалы в средиземноморские порты может быть ограничен пропускной способностью Босфорского пролива, а также погодными условиями (штормовые ветра) в осенний период на Черном море. Экспортные терминалы на Балтийском море и в Де-Кастри также могут закрываться в зимний период при сложной ледовой обстановке.

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

Риски связанные с реализацией добываемого газа

ОАО «НК «Роснефть» подвергается нескольким рискам в связи с реализацией добываемого газа. Единая система газоснабжения (далее – «ЕСГС»), которой владеет и управляет ОАО «Газпром», осуществляет транспортировку практически всего газа в России. По существующим нормативам ОАО «Газпром» должен предоставить доступ к ЕСГС всем внутренним независимым поставщикам на равной основе, поскольку ОАО «Газпром» не использует целиком мощности ЕСГС. Однако эти нормативы «равного доступа» могут не действовать, и ОАО «Газпром» вполне может не соблюдать их в будущем. Более того, на практике ОАО «Газпром» имеет существенную свободу при определении доступа третьих лиц к ЕСГС благодаря своему приоритетному праву использования мощностей ЕСГС.

ОАО «Газпром» является монопольным поставщиком газа в России. Правительство РФ регулирует цены на газ, продаваемый ОАО «Газпром» в России. Несмотря на рост регулируемых цен в России и ожидаемое продолжение этого роста до уровня, приближающегося к чистым экспортным ценам, цена на газ по-прежнему намного ниже уровня, установившегося на международных рынках. Регулируемые цены отражаются и, возможно, будут отражаться на цене газа, который ОАО «НК «Роснефть» будет продавать ОАО «Газпром». Если темпы роста повышения регулируемых цен окажутся ниже ожидаемых, это может неблагоприятно отразиться на результатах производственной деятельности и финансовом положении Компании.

Дальнейший рост объемов добываемого газа и увеличение реализации газа независимым региональным трейдерам и независимым промышленным потребителям будут зависеть от достаточного доступа к мощностям ЕСГС, который в настоящее время не гарантирован.

Данные по запасам нефти и газа являются не более чем оценками и неизбежно отличаются неопределенностью, и фактический размер запасов может существенно отличаться от этих оценок

Данные по запасам нефти и газа, содержащиеся в настоящем отчете являются расчетными и основываются, главным образом, на результатах внутренней аналитической работы, проведенной фирмой D&M – независимым консультантом ОАО «НК «Роснефть» по вопросам технологии нефтедобычи.

Технология нефтедобычи является субъективным процессом оценки объема подземных запасов нефти и природного газа, которые не поддаются точному измерению. Оценка стоимости и объемов рентабельно извлекаемых запасов нефти и газа, объемов добычи, чистой стоимости будущих поступлений денежных средств, а также сроков производства

расходов на разработку запасов неизбежно зависит от ряда переменных величин и предположений.

Многие из предположений, которые использовались при оценке запасов, не зависят от Компании и с течением времени могут оказаться неверными. Оценка запасов, а также применение альтернативных систем их расчета в соответствии с российской системой классификации запасов, неизбежно сопряжены с множеством неопределенностей. Точность оценки любых запасов и ресурсов зависит от качества имеющейся информации и интерпретации данных по технологии нефтедобычи и геологических данных. Разведочное бурение, расшифровка данных, испытания и добыча, осуществляемые после даты оценок, могут потребовать значительной корректировки данных о запасах и ресурсах ОАО «НК «Роснефть» как в сторону повышения, так и в сторону понижения. Кроме того, разные специалисты по оценке запасов и ресурсов могут давать разные оценки запасов и поступлений денежных средств на основании одних и тех же имеющихся данных. Фактические объемы добычи, доходы и затраты в отношении запасов и ресурсов будут отличаться от осуществленной оценки, причем эти различия могут быть существенными. Существуют также некоторые неопределенности, связанные с российской системой классификации запасов. Российская система классификации запасов рассматривает только геологические факторы и не принимает в расчет экономическую целесообразность добычи запасов.

Поисковое бурение сопряжено с многочисленными рисками, включая риск того, что нефтегазовые компании не обнаружат продуктивных в коммерческом отношении запасов нефти или газа

Эмитент проводит поисково-разведочные работы в различных географических регионах, в том числе на территориях с неблагоприятными климатическими условиями и с высоким уровнем затрат. Затраты на бурение, обустройство и эксплуатацию скважин часто являются неопределенными. В результате этого, ОАО «НК «Роснефть» может понести дополнительные затраты или может быть вынуждено сократить, приостановить или прекратить проведение буровых работ ввиду наличия многих факторов, включая непредвиденные условия для проведения буровых работ, пластовое давление или неоднородности в геологических формациях, поломку оборудования или аварии, неблагоприятные погодные условия, соблюдение требований природоохранного законодательства и требований государственных органов, а также нехватку и несвоевременную поставку буровых установок и оборудования.

Если ОАО «НК «Роснефть» не сможет провести эффективные разведочные работы или приобрести активы, содержащие подтвержденные запасы, объем ее подтвержденных запасов будет уменьшаться по мере добычи Компанией нефти и газа в результате истощения разрабатываемых месторождений. Будущая добыча Компании в значительной мере зависит от успешного обнаружения, приобретения и разработки нефтегазоносных месторождений. Если попытки ОАО «НК «Роснефть» не увенчаются успехом, это приведет к уменьшению общего объема подтвержденных запасов Компании и снижению объема нефтедобычи, что, в свою очередь, неблагоприятно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Риски, связанные с конкуренцией

В нефтегазовой отрасли существует жесткая конкуренция. ОАО «НК «Роснефть» конкурирует в основном с другими ведущими российскими нефтегазовыми компаниями. Важнейшими направлениями деятельности, в которых Компания сталкивается с конкуренцией, являются следующие:

- приобретение лицензий на разведку и добычу на аукционах и продажах, организуемых российскими государственными органами;
- приобретение других российских компаний, которые, возможно, уже владеют лицензиями или существующими активами, связанными с добычей углеводородного сырья;
- привлечение ведущих независимых сервисных компаний, возможности которых по оказанию требуемых услуг могут быть ограниченными;
- приобретение оборудования для объектов капитального строительства, которое может оказаться дефицитным;
- привлечение наиболее высококвалифицированных и опытных кадров;
- приобретение существующих предприятий розничной торговли и земельных участков под новые предприятия розничной торговли;
- приобретение или получение доступа к нефтеперерабатывающим мощностям.

Компания занимает одно из лидирующих мест в отрасли, как в России, так и в мире, что существенно улучшает её позиции в конкурентной борьбе. Компания обладает

существенным портфелем новых проектов для поддержания и улучшения своей позиции в конкурентной борьбе в будущем.

Реализуя свою продукцию на внутреннем и внешнем рынках, ОАО «НК «Роснефть» может иметь риски, связанные с обострением конкуренции. В целях минимизации рисков при реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке в условиях острой конкуренции осуществляется следующее:

- во избежание затоваривания по отдельным видам нефтепродуктов загрузка нефтеперерабатывающих заводов Компании планируется с учётом прогноза ситуации, складывающейся на рынках;

- с учетом имеющейся структуры переработки сырой нефти и выработки нефтепродуктов и наличия собственных предприятий нефтепродуктообеспечения и контрагентов, охватывающих практически все регионы Российской Федерации, производится оперативное перераспределение региональных товарных потоков, как на внутреннем рынке, так и оперативное перераспределение объёмов между внутренним рынком и экспортом.

В случае экстренной необходимости наличие четырёх собственных перевалочных морских терминалов в портах Архангельска, Находки, Де-Кастри и Туапсе позволяет производить оперативное перераспределение продукции Компании между экспортом и внутренним рынками в счёт увеличения доли экспорта;

- для удовлетворения растущего спроса на высокооктановые бензины и нефтепродукты с низким содержанием серы производится реконструкция нефтеперерабатывающих заводов, что позволит также увеличить объём и глубину переработки;

- уделяется постоянное внимание развитию сети собственных автозаправочных станций и комплексов, отвечающих уровню последних европейских требований, как самого стабильного сектора реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке, менее подверженного спонтанному изменению цен и падению спроса. Дополнительно для привлечения клиентов, в первую очередь корпоративных клиентов, широко внедряется система отпуска нефтепродуктов через АЗС на основе электронных карт, а также систем обслуживания на АЗС ОАО «НК «Роснефть» карт других участников рынка.

К наиболее действенным мерам по регулированию рисков обострения конкуренции на внешнем рынке сырой нефти и нефтепродуктов относится географическая диверсификация, позволяющая перераспределить потоки сбываемой продукции из одного региона в другой. Например, за счёт внедрения направления поставок Архангельск-Мурманск и схемы отгрузок сырой нефти в Китай по железной дороге появилась возможность регулирования экспортного потока с возможностью выхода на рынки Дальнего Востока, Юго-Восточной Азии и США за счёт сокращения традиционных экспортных потоков через порты Чёрного и Балтийского морей и трубопровод «Дружба» компании «Транснефть», ориентированных на Европу. С увеличением мощностей перевалки с нефтепроводов на железную дорогу, а также с вводом в действие нефтепровода «Восточная Сибирь - Тихий океан» (ВСТО) эти возможности возрастут.

2.5.2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний завершённый отчетный период, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала:

ОАО «НК «Роснефть» ведёт свою деятельность во всех федеральных округах Российской Федерации. Социально-экономические риски и перспективы развития этих округов изложены в Программе социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочную перспективу. Риски военных конфликтов, народных волнений, забастовок, введения чрезвычайного положения в регионах деятельности Компании пренебрежимо малы.

Кроме этого Компания сталкивается с рисками, связанными с осуществлением деятельности за пределами Российской Федерации. В настоящее время ОАО «НК «Роснефть» участвует в двух проектах по проведению поисково-разведочных работ в Казахстане и в одном проекте в Алжире. Это страны с развивающимися рынками, но они подвержены более серьезным политическим, экономическим, социальным и правовым рискам, чем более развитые рынки. Во многих отношениях риски, связанные с осуществлением деятельности в этих странах, аналогичны или могут быть более высокими, чем в России.

2.5.3. Финансовые риски

В случае возникновения одного или нескольких перечисленных ниже рисков, ОАО «НК «Роснефть» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ОАО «НК «Роснефть» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ОАО «НК «Роснефть».

Компания интенсивно наращивает и расширяет свою деловую активность, привлекая для этих целей как собственные, так и заемные средства.

Подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков. Подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски):

Основную часть валовой выручки ОАО «НК «Роснефть» формируют экспортные операции по реализации нефти и нефтепродуктов. Соответственно, колебания обменных курсов валют к рублю оказывают воздействие на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании, что является фактором валютного риска.

Валютный риск Компании существенно снижается ввиду наличия затрат, которые выражены в иностранной валюте. ОАО «НК «Роснефть» является крупным заемщиком на международном кредитном рынке. Большая часть займов номинирована в долларах США. Текущие обязательства по обслуживанию этих займов также выражены в долларах.

Валютная структура выручки и обязательств действует как механизм встроенного хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга.

Сбалансированная структура требований и обязательств по валюте сводят к минимуму влияние факторов валютного риска на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента:

Являясь крупным заемщиком, ОАО «НК «Роснефть» подвержено 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.

Для смягчения указанных рисков в настоящий момент и каждой конкретной ситуации Компания использует внутренние инструменты и резервы управления финансовыми рисками, позволяющие гарантировать выполнение Компанией своих обязательств.

Компания проводит сбалансированную политику в области использования собственных и заемных средств и имеет действующие рейтинги Moody's (Baa1), Fitch(BBB-), S&P(BBB-). Кредитный рейтинг ОАО «НК «Роснефть» по шкале Moody's в рублях и иностранной валюте находится на уровне суверенного рейтинга России. Растущая кредитоспособность ОАО «НК «Роснефть», нашедшая свое отражение в росте кредитных рейтингов, а также рост кредитоспособности России являются важными факторами снижения стоимости заимствований для Компании в будущем и фактором, позволяющим понизить стоимость возможного хеджирования указанных выше рисков.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам, критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска:

Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на финансовое состояние Компании. Однако существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от

критических для отрасли и Компании значений. В качестве критического значения инфляции Эмитент признает уровень, втрое превышающий уровень, соответствующий прогнозу инфляции МЭРТ на текущий год. Эмитент не предпринимает каких-то особых действия по уменьшению указанного риска, так как считает его незначительным.

Показатели финансовой отчетности эмитента наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. В том числе указываются риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности:

Результат влияния указанных рисков может найти отражение в «Отчете о прибылях и убытках».

Снижение цен на нефть, в первую очередь, негативно скажется на объеме выручки от реализации и окажет существенное негативное влияние на чистую прибыль Компании и, соответственно, найдет отражение в «Отчете о прибылях и убытках».

2.5.4. Правовые риски

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

Изменением валютного регулирования:

ОАО «НК «Роснефть» является активным участником внешнеэкономических отношений.

Часть активов и обязательств Общества выражена в иностранной валюте. В связи с этим государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность Общества.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля, четко следует установленным правилам и выполняет правомерные рекомендации органов валютного контроля. За отчетный период законодательство РФ о валютном регулировании и валютном контроле изменениям не подвергалось.

Изменением налогового законодательства:

ОАО «НК «Роснефть» является крупнейшим налогоплательщиком, деятельность которого построена на принципах добросовестности и открытости информации налоговым органам. Компания несет бремя уплаты налога на добавленную стоимость (НДС), акциза, налога на прибыль, налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ), налога на имущество, земельного налога, единого социального налога (ЕСН), природоресурсных платежей и сборов.

2008 год характеризуется многочисленными изменениями налогового законодательства, уточняющими, дополняющими, а в некоторых случаях изменяющими порядок исчисления налогов и сборов, налоговые ставки и общие вопросы налогообложения. В предыдущих Отчетах эмитент раскрывал информацию о наиболее существенных изменениях налогового законодательства, имевших место в 1-3 кварталах 2008 г.

В 4 квартале 2008 г. в Налоговый Кодекс РФ также были внесены изменения, среди которых эмитент отмечает следующие:

в части общих вопросов налогообложения:

- предусмотрена возможность вступления в силу актов налогового законодательства, улучшающих положение налогоплательщика, непосредственно со дня их официального опубликования;
- введены порядок и условия предоставления отсрочки и рассрочки по уплате федеральных налогов по решению Министра финансов РФ;
- дополнен порядок приостановления операций по счетам налогоплательщиков в банке;
- введен запрет на использование при проведении налоговых проверок доказательств, полученных с нарушением Налогового Кодекса РФ;

в части НДС:

- введен ежемесячный порядок уплаты квартального платежа по налогу;
- от налогообложения освобожден ввоз технологического оборудования при условии, что его аналоги не производятся в РФ;
- уточнен перечень документов, подтверждающих обоснованность применения ставки 0% по экспортным операциям;
- определен порядок уплаты НДС и применения налоговых вычетов при осуществлении предоплат и авансовых выплат;

- отменено требование оплаты НДС денежными средствами в случае проведения неденежных расчетов за приобретенные товары, работы, услуги, имущественные права;
в части налога на прибыль:

- ставка налога понижена до 20% за счет сокращения доли, подлежащей уплате в федеральный бюджет;

- изменен порядок уплаты авансовых платежей по налогу в 4 квартале 2008 г.;

- эмитент получил возможность увеличить состав расходов за счет увеличенной до 30% амортизационной премии по основным средствам III – VII амортизационных групп;

- временно увеличен предельный размер процентов по долговым обязательствам, учитываемых в целях налогообложения;

- отменен понижающий коэффициент 0,5 к основной норме амортизации легковых автомобилей стоимостью более 600 млн.руб.;

- расширен перечень расходов на добровольное имущественное страхование.

Кроме того, с 01.01.2009 вступят в силу изменения, введенные в налоговое законодательство в 2008 г., о которых эмитентом сообщалось в отчете за 3-й квартал 2008 г. Наиболее существенными являются законодательные поправки в части положений, регулирующих уплату НДС, НДСП, налога на прибыль, ЕСН, акцизов и НДСЛ.

Упомянутые изменения налогового законодательства могут быть оценены для эмитента как позитивные, направленные на облегчение налогового бремени, устранение спорных вопросов налогообложения и законодательных пробелов. Внесенные изменения не ведут к возникновению имущественных и правовых рисков для эмитента, не оказывают существенного влияния на его деятельность, поскольку учитываются эмитентом при ведении бухгалтерского и налогового учета хозяйственных операций и объектов налогообложения, исчислении и уплате налогов.

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

Изменением правил таможенного контроля и пошлин:

ОАО «НК «Роснефть» является участником внешнеэкономических отношений. В этой связи Общество подвержено некоторым рискам, связанным с изменением законодательства в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также таможенного законодательства, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу, установлению и применению таможенных режимов, установлению, введению и взиманию таможенных платежей.

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

Динамика и характер изменений, внесенных в таможенное законодательство за время действия Таможенного кодекса РФ, позволяет оценить таможенное законодательство Российской Федерации как одну из наиболее стабильных отраслей законодательства Российской Федерации, что, в свою очередь, сводит правовые риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и порядка уплаты таможенных платежей, в том числе пошлин, к минимуму.

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

К осуществлению деятельности, связанной с оформлением таможенных операций, уплатой таможенных пошлин и иных действий, связанных с соблюдением таможенного режима экспорта нефти и нефтепродуктов Компании и представлением интересов Компании в сферах таможенного контроля, привлечены профессиональные организации – таможенные брокеры, действующие от имени и по поручению ОАО «НК «Роснефть». Необходимо отметить, что осуществление таможенных операций через таможенных брокеров, не освобождает ОАО «НК «Роснефть» от потенциального риска привлечения к

административной ответственности в случае нарушения таможенного законодательства, для предотвращения которого ОАО «НК «Роснефть» осуществляет оперативное взаимодействие и контроль за действиями таможенных брокеров.

Порядок установления ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую (код ТН ВЭД России 2709 00) и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, перечень которых определяется Правительством РФ, установлен пунктом 4 статьи 3 Закона РФ "О таможенном тарифе", с учетом изменений порядка установления вывозных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанные из нефти, установленных Федеральным законом от 03.12.08 № 234-ФЗ «О внесении изменений в статью 3 Закона РФ «О таможенном тарифе»» (вступил в силу 09.12.08г.).

Ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и нефтепродукты устанавливаются с учетом средней цены на нефть сырую марки "Юралс" на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) за последний период мониторинга и вводятся в действие с 1-го числа календарного месяца, следующего за окончанием периода мониторинга.

Федеральным законом от 03.12.08 № 234 «О внесении изменений в статью 3 Закона РФ «О таможенном тарифе»» изменился период мониторинга цен. С 09 декабря 2008 года периодом мониторинга цен на нефть сырую на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) является период с 15-го числа каждого календарного месяца по 14-е число следующего календарного месяца включительно начиная с 15 октября 2008 года.

В 4-м квартале 2008 года ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и нефтепродукты уменьшались в связи с понижением средней цены на нефть сырую марки "Юралс" на мировых рынках нефтяного сырья (Постановления Правительства РФ от 31.10.08 № 802 и 26.11.08 № 876). В связи с неоднократным уменьшением ставок таможенных пошлин ФТС России в письмах (от 10.12.2008, 20.11.2008 и 14.11.2008) разъяснила порядок возврата излишне уплаченных сумм таможенных пошлин.

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

В развитие изменений ФЗ «О континентальном шельфе» и Закона РФ «О недрах», касающихся установления правового режима участков недр федерального значения, о которых эмитент информировал в предыдущих отчетных периодах, Правительством РФ приняты следующие нормативные правовые акты.

- Постановление Правительства РФ от 27 ноября 2008 г. N 897, которым:
 - уточнен перечень прилагаемых к заявке документов (должны быть представлены сведения о лицах, входящих в одну с пользователем недр группу);
 - определен порядок согласования такого решения с заинтересованными органами государственной власти.
- Постановление Правительства РФ от 7 ноября № 823, которым определен порядок официального опубликования перечня участков недр федерального значения:
 - перечень участков недр федерального значения подлежит официальному опубликованию Федеральным агентством по недропользованию в "Российской газете";
 - официальное опубликование перечня включает сведения о местоположении и наименовании участка недр, а также о виде полезного ископаемого, содержащегося в соответствующем участке недр. При этом, участки недр, перечень которых официально опубликован, сохраняют свой статус независимо от изменения требований, установленных в Законе РФ "О недрах».

Федеральным законом от 30 декабря 2008 г. № 311-ФЗ внесены изменения в Земельный кодекс РФ, в соответствии с которыми предоставление пользователю недр земельных участков, необходимых для ведения работ, связанных с пользованием недрами, из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности, в аренду осуществляется без проведения торгов (конкурсов, аукционов). Порядок расчета размера арендной платы за указанные земельные участки определяется Правительством Российской Федерации."

Указанные изменения направлены на упрощение порядка предоставления земельных участков для целей недропользования.

Дальнейшие действия Компании по приобретению перспективных участков, получение необходимой разрешительной документации, согласований и разрешений компетентных государственных органов при недропользовании будут строиться с учетом данных изменений.

В сфере правового регулирования лицензирования отдельных видов деятельности за отчетный период существенных изменений не происходило.

Правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности ОАО «НК «Роснефть», могут оказать неблагоприятные последствия лишь в небольшой степени, поскольку Компания располагает всеми необходимыми основными фондами и оборудованием, ведёт свою деятельность на основе соблюдения норм действующего российского законодательства, обеспечивает выполнение требований и осуществляет все мероприятия, направленные на соблюдение норм безопасности на производственных объектах в соответствии с положениями законодательства РФ об эксплуатации особо опасных производственных объектов, требований промышленной безопасности и охраны окружающей среды.

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, не окажут существенного влияния на деятельность ОАО «НК «Роснефть».

Изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент:

Решения Конституционного Суда РФ, Постановления Пленума Высшего Арбитражного Суда РФ и Верховного Суда РФ имеют большое значение для правильности разрешения споров. ОАО «НК «Роснефть» осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Общества. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, свойственные исключительно эмитенту:

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент:

ОАО «НК «Роснефть» является участником следующих существенных судебных разбирательств:

1) В 2006 году Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопреемственник ОАО «НК «Роснефть») по 4 искам в пользу компании «Yukos Capital S.a.r.l.» взыскана задолженность по 4 договорам займа: 11 233,0 млн. рублей – сумма займа; 1 702,9 млн. рублей – начисленные проценты; 0,9 млн. долларов США – арбитражные сборы и судебные издержки. Компания «Yukos Capital S.a.r.l.» направила петицию в суд Амстердама (Нидерланды) о признании и приведении в исполнение решений МКАС при ТПП РФ на территории иностранного государства. В мае 2007 года по заявлениям ОАО «НК «Роснефть» Арбитражный суд г. Москвы отменил решения Международного коммерческого арбитражного суда при ТПП РФ о взыскании с ОАО «Юганскнефтегаз» задолженности по договорам займа в связи с допущенными нарушениями процедуры рассмотрения исков. Решение было поддержано судами кассационной и надзорной инстанций в Российской Федерации. 28.02.2008 г. суд Амстердама отказал в признании и приведении в исполнение в Нидерландах решений МКАС при ТПП РФ. 29 апреля 2008 г. «Yukos Capital S.a.r.l.» подала апелляционную жалобу на указанное решение суда Амстердама. Рассмотрение апелляционной жалобы состоялось 13.01.2009, решение суда ожидается 24.02.2009.

2) В мае 2007 г. суд Амстердама (Нидерланды) по ходатайству компании «Glendale Group Ltd.» наложил предварительный обеспечительный арест на денежные средства в сумме 3,5 млрд. руб., которые, возможно, будут поступать в адрес Компании по искам, предъявленным в Нидерландах. В качестве основания предъявленного требования компания «Glendale Group Ltd.» указала на имеющуюся задолженность по 8 векселям на общую сумму 3,5 млрд. руб., выданным ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 году. Судом было предложено Компании до 15.10.2008 представить возражения по иску, в указанную дату

ОАО «НК «Роснефть» подало ходатайство о неподсудности спора суду Нидерландов, судебное заседание по рассмотрению указанного ходатайства назначено судом на 31.03.2009.

Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» вовлечено в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе обычной хозяйственной деятельности и не создают существенного риска для финансово-хозяйственной деятельности Компании.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Закон «О недрах» с внесенными изменениями и дополнениями, а также нормативные акты, принятые в соответствии с этим законом, регулируют режим лицензирования по геологическому изучению, разведке и добыче нефти и газа. ОАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность на основании многочисленных лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья.

ОАО «НК «Роснефть» после осуществленного в октябре 2006 г. присоединения дочерних обществ является держателем большей части лицензий на право пользования недрами, вместе с тем ряд таких лицензий принадлежит дочерним обществам Компании и совместным предприятиям.

Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» обязана получать и продлевать другие лицензии, разрешения, согласования, права землепользования и одобрения на разработку своих месторождений. Сроки действия большей части принадлежащих Компании лицензий на геологическое изучение истекают в 2009-2010 гг. В законодательстве предусмотрена возможность внесения в поисковые лицензии изменений, касающихся продления сроков геологического изучения.

Сроки действия большей части принадлежащих Компании лицензий на добычу и совмещенных лицензий на разведку и добычу истекают в 2013-2030 гг. Срок действия лицензии на Приобское месторождение (до 2006 года лицензия принадлежала ОАО «Юганскнефтегаз»), которое является самым крупным находящимся в эксплуатации месторождением ОАО «НК «Роснефть», истекает в 2044 г., а срок действия лицензии на южную часть Ванкорского месторождения, которое, как ожидается, станет крупнейшим продуктивным месторождением Компании в будущем, истекает в 2025 г.

В действующем законодательстве предусмотрено увеличение сроков действия лицензий на разведку и добычу с 20-25 лет до полной отработки месторождений. У Компании, таким образом, имеется гарантированная законодательством четкая взаимосвязь лицензии и технического проекта, позволяющая индивидуализировать условия пользования недрами в зависимости от уникальных характеристик месторождения, а также персонифицировать условия пользования недрами в части сроков действия соответствующих лицензий. С учетом сроков прекращения права пользования недрами, указанных в лицензиях на право пользования недрами, Общество будет организовывать работу по их продлению согласно положениям технических проектов – до отработки месторождения.

Действующее законодательство о недрах содержит основания для досрочного прекращения, приостановления или ограничения прав пользования недрами. Если государственные органы сочтут, что ОАО «НК «Роснефть» не смогла выполнить условия своих лицензий, разрешений или согласований, тогда они вправе наложить штраф, приостановить или прекратить право пользования недрами. В любом случае административные действия по досрочному прекращению принимаются Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами по истечению трехмесячного срока, данного владельцу лицензии на устранение выявленных нарушений. С учетом практики соблюдения лицензионных соглашений Компании, их мониторинга, работы по актуализации лицензионных соглашений Компания оценивает риски досрочного прекращения права пользования недрами как минимальные.

Вместе с тем, любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий Компании может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении ОАО «НК «Роснефть».

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента:

Участники акционерного общества (акционеры) не отвечают по его обязательствам и несут риск убытков, связанных с деятельностью общества, в пределах стоимости принадлежащих им акций.

Государство и его органы не несут ответственности по обязательствам общества, равно как и общество не отвечает по обязательствам государства и его органов.

В соответствии с Гражданским кодексом РФ, Федеральным Законом «Об акционерных обществах» возложение ответственности на основное общество по долгам дочерних обществ возможно лишь в следующих случаях:

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

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

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

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента:

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента:

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

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

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

В течение времени существования Эмитента его фирменное наименование не изменялось.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Номер государственной регистрации юридического лица: **024.537.**

Дата регистрации: **07.12.1995 г.**

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

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1027700043502.**

Дата регистрации: **12.08.2002 г.**

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент осуществляет свою деятельность с даты его государственной регистрации - **07.12.1995 г.** и создан на неопределенный срок.

Эмитент учрежден в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от **01.04.1995 г. № 327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний»** и на основании постановления Правительства Российской Федерации от

29.09.1995 г. № 971 «О преобразовании государственного предприятия «НК «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»».

Эмитент является правопреемником реорганизованного государственного предприятия «Роснефть». Уставный капитал Эмитента при создании сформирован путем внесения в него закрепляемых в федеральной собственности 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 «ОАО «НК «Роснефть», а также Договорами о присоединении соответственно ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» к ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» от 2.06.2006 года.

Эмитент создан как коммерческая организация, предметом деятельности которой является обеспечение поиска, разведки, добычи, переработки нефти, газа и газового конденсата, а также реализации нефти, газа, газового конденсата и продуктов их переработки потребителям в Российской Федерации и за ее пределами любые сопутствующие виды деятельности, а также виды деятельности по работе с драгоценными металлами и драгоценными камнями.

Основными видами деятельности Эмитента согласно Уставу Эмитента являются:

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

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

б) инвестиционная деятельность, включая операции с ценными бумагами;

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

- г) инвестиционное управление, строительство, инжиниринговое, технологическое и сервисное обеспечение проектов разведки, добычи, переработки и сбыта, научно-техническое, снабженческо-сбытовое, экономическое, внешнеэкономическое и правовое обеспечение деятельности как Эмитента, так и зависимых и дочерних обществ и сторонних заказчиков. Изучение конъюнктуры рынка товаров и услуг, ценных бумаг, проведение исследовательских, социологических и иных работ. Регулирование и координация деятельности дочерних и зависимых обществ;
- д) передача недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;
- е) оказание содействия в обеспечении интересов Российской Федерации при подготовке и реализации соглашений о разделе продукции в отношении участков недр и месторождений углеводородного сырья;
- ж) организация рекламной-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;
- з) посредническая, консультационная, маркетинговая и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическая (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;
- и) организация охраны работников и имущества Эмитента;
- к) использование драгоценных металлов и драгоценных камней в технологических процессах в составе оборудования и материалов;
- л) организация и проведение мероприятий в области мобилизационной подготовки, гражданской обороны и защиты сведений, составляющих государственную тайну.

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 работе с акционерами Департамента собственности и корпоративного управления.

Номер телефона: **(495) 987-30-60.**

Номер факса: **(495) 987-30-24.**

Адрес электронной почты: shareholders@rosneft.ru

Управление по работе с инвесторами Департамента управления активами, экономики и бизнес планирования.

Номер телефона: **(495) 221-35-55.**

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 во IV квартале 2008 года в составе филиалов и представительств эмитента:

В IV квартале 2008 года назначен новый руководитель Представительства ОАО «НК «Роснефть» в Приморском крае:

Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Приморском крае**
Дата открытия: **16.10.2006 г.**
Место нахождения: **692929, г. Находка, ул. Макарова, д. 19**
Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Сугак Владимир Григорьевич**
Срок действия выданной эмитентом доверенности: **до 31.12.2009 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 2008 года 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 2008 года информация по данному пункту не указывается.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

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

1. Реализация нефти на внутреннем рынке в течение IV квартала 2008 года производилась по следующим основным направлениям:

1. Поставка под собственную переработку на НПЗ Компании. Объем поставки нефти в 4-ом квартале 2008 года составил 11,32 млн. тонн, в т.ч. ООО «РН-Туапсинский НПЗ» - 1,30 млн. тонн, ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 1,72 млн.тонн, ОАО «Ачинский НПЗ Восточной НК» - 1,32 млн.тонн, ОАО «Сызранский НПЗ» - 1,53 млн.тонн , ОАО «Ангарская НХК» - 2,14 млн.тонн, ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» - 1,90 млн.тонн, ОАО «Куйбышевский НПЗ» - 1,41 млн.тонн.

2. Свободная реализация нефти. В отчетном периоде всего продано 2,08 млн. тонн нефти, что составляет 16% от всего количества нефти, поставляемой ОАО «НК «Роснефть» на внутренний рынок.

Продажа нефти осуществлялась сторонним организациям для поставки на НПЗ России (ОАО «Махачкалинский НПЗ», ОАО «Славнефть-ЯНОС», ОАО «Московский НПЗ», ООО «Афипский НПЗ»), в том числе 1,97 млн. тонн по схеме взаимнообменных операций по поставкам нефти по договорам купли-продажи. Кроме того, нефть продавалась дочерним предприятиям Компании для переработки на собственных мини НПЗ (ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания) и потребления на собственные технологические нужды, а также обеспечения топливом предприятия жилищно-коммунального, сельского хозяйства.

2. Реализация газа течение IV квартала 2008 года осуществляется по договорам, заключенным на 2008 г., в т.ч.:

Краснодарский край

Реализация газа, добываемого по договору оказания услуг оператором - ООО «РН-Краснодарнефтегаз», осуществляется Компанией:

1. По прямому договору с ОАО «Новоросцемент» - одним из крупнейших потребителей газа в Краснодарском крае- 648 млн. куб. м./год.

2. По договорам с ООО «Краснодаррегионгаз» - специализированной сбытовой организацией ОАО «Газпром» - поставки газа для населения в объеме 483 млн. куб. м. газа и для промышленных потребителей Краснодарского края в объеме 765 млн. куб. м./год.

3. По договору с ООО «Адыгрегионгаз» - сбытовой организацией ОАО «Газпром» - поставки газа для населения Республики Адыгея в объеме 79 млн. куб. м./год.

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.

Ямало-Ненецкий АО

Реализация газа, добываемого ООО «РН-Пурнефтегаз», осуществляется Компанией по следующим основным направлениям:

- Поставка нефтяного попутного газа на Губкинский ГПК (ОАО «СИБУР Холдинг») - 2,2 млрд. куб. м./год.
- Поставки сухого отбензиненного газа по договорам с ЗАО «Транс Нафта» - 332 млн. куб. м./год, и с ЗАО «Пургаз» - 502 млн. куб. м./год.
- Реализация сухого отбензиненного газа с УКПГ Губкинского и Северо-Комсомольского месторождений на электронной торговой площадке (ЭТП) ООО «Межрегионгаз» - 747 млн. куб. м./год.

Биржевая торговля газом на ЭТП является приоритетным направлением коммерческой реализации газа в связи с её высокой доходностью.

Ханты-Мансийский АО.

Нефтяной попутный газ, добываемый ООО «РН-Юганскнефтегаз», реализуется Компанией по договорам с ОАО «Сургутнефтегаз» в объеме 221 млн. куб.м. в год, а также ОАО «Сибур Холдинг» - 1,3 млрд. куб. м. в 2008 году. Кроме того, по договору с ЗАО «Северрегионгаз» для потребителей региона реализовано 115 млн. куб. м. газа.

Ставропольский край

Компания осуществляет поставки газа, добываемого ООО «РН-Ставропольнефтегаз», на ОАО «Невинномысская ГРЭС» по договору с ОАО «ОГК-5» в объеме 18 млн. куб. м. газа/год.

Сахалинская область и Хабаровский край

Реализацией газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» осуществляет ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» по договору комиссии с ОАО «НК «Роснефть». В 2008 году объем реализации газа потребителям Дальневосточного ФО составил 394 млн. куб. м. Поставки на ООО «РН-Комсомольский НПЗ» – 26 млн.куб.м.

Томская область

В 2008 году Компания продаёт сухой отбензиненный газ из ресурсов ОАО «Томскнефть» ВНК. Реализация осуществляется компаниям, победителям конкурсного отбора, а также ООО «Межрегионгаз», на границе газопроводов ОАО «Томскнефть» ВНК и ОАО «Газпром» в суммарном годовом объеме 0,7 млрд. куб. м.

Самарская область

Попутный нефтяной газ из ресурсов ОАО «Самаранефтегаз» и ОАО «Оренбургнефть» после переработки на Нефтегорском и Отрадненском ГПЗ поступает в ГТС ОАО «Газпром» для реализации потребителям Самарской области в годовом объеме 310 млн. куб. м.

Чеченская Республика

Газ, добываемый на территории Чеченской республики, реализуется ОАО «Грознефтегаз» для последующей поставки потребителям Республики.

3. Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке течение IV квартала 2008 года осуществлялась через сеть сбытовых предприятий Компании, охватывающих в настоящее время практически всю территорию Российской Федерации.

Первоначально в состав сбытовой сети Компании входило 14 региональных дочерних акционерных обществ нефтепродуктообеспечения, определявших ключевые регионы коммерческих интересов ОАО «НК «Роснефть» в части расширения объемов реализации нефтепродуктов:

- в Северо-Кавказском регионе (ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт», ООО «РН-Туаспенефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье», ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкескнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» и ОАО «НК «Роснефть»-Артаг»),
- в Дальневосточном регионе (ООО «РН-Востокнефтепродукт», ООО «РН-Находканефтепродукт», ОАО НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»),
- в Западно-Сибирском регионе (ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»),
- в Северо-Западном регионе (ООО «РН-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»).

В июне-июле 2007 г. в состав сети нефтепродуктообеспечения Компании дополнительно влились предприятия:

- Сибирского федерального округа (ОАО «Бурятнефтепродукт», ЗАО «Иркутскнефтепродукт», ОАО «Самаранефтепродукт», ОАО «Томскнефтепродукт» ВНК и ЗАО «Хакаснефтепродукт ВНК»);
 - Приволжского федерального округа (ЗАО «Пензанефтепродукт», ЗАО «Ульяновскнефтепродукт»);
 - Центрального федерального округа (ОАО «Белгороднефтепродукт», ОАО «Воронежнефтепродукт», ЗАО «Липецкнефтепродукт», ЗАО «Тамбовнефтепродукт», ЗАО «Брянскнефтепродукт», ЗАО «Орелнефтепродукт», ОАО «ФПК «Кедр-М», ЗАО «Парк Ойл», ЗАО «Ю-Тверь»);
 - Южного федерального округа (ЗАО «Интернефть», ЗАО «Энергосервис»),
 - Северо-Западного федерального округа (ООО «РН-Трейд», ЗАО «ЮКОС-Ладога»),
- тем самым значительно расширив региональное представительство Компании на рынках реализации нефтепродуктов.

В 2008 году в целях дальнейшего расширения сбытовой товаро-проводящей сети Компании в Чеченской Республике, Красноярском и Камчатском краях, Новосибирской, Кемеровской, Читинской, Челябинской и Екатеринбургской областях были зарегистрированы предприятия (филиалы дочерних предприятий) ОАО «НК «Роснефть» по сбыту нефтепродуктов:

- ООО «РН-Чеченнефтепродукт»;
- ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт»;
- ООО «РН-Красноярскнефтепродукт»;
- ООО «РН-Кемеровоннефтепродукт»;
- ООО «РН-Челябинскнефтепродукт»;
- ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»;
- Филиал № 6 ООО «РН-Востокнефтепродукт» (г. Петропавловск-Камчатский);
- Филиал № 7 ООО «РН-Востокнефтепродукт» (г. Чита).

Объем реализации нефтепродуктов Компании на внутреннем рынке в 4-ом квартале 2008 года составил 4 708,695 тыс. тонн. Из общего объема нефтепродуктов, реализованных за этот период на внутреннем рынке, реализация через предприятия нефтепродуктообеспечения Компании составила 66%, а именно 3 214,447 тыс. тонн. Общий объем реализации нефтепродуктов Компании в 2008 году составил 20.532,365 тыс. тонн, в том числе через дочерние предприятия нефтепродуктообеспечения – 13 502,060 тыс. тонн. Общий объем реализации нефтепродуктов Компании на внутреннем рынке в 2008 году по сравнению с 2007 годом увеличился на 11,3%, при этом увеличение объемов реализации через сеть дочерних сбытовых предприятий составило 13,1%.

Оценочно, доля рынка реализации нефтепродуктов Компании в регионах по итогам работы в IV квартале 2008 года составляет:

Наименование региона деятельности	Средняя доля присутствия на рынке, %	
	Розничная реализация	Оптовая и мелкооптовая реализация
Краснодарский край (ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»)	до 27,0	до 36,0
Кабардино-Балкарская Республика ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»	до 37,0	до 25,0
Карачаево-Черкесская Республика (ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»)	до 22,0	до 54,0
Республика Северная Осетия-Алания (ОАО «НК «Роснефть»-Артаг»)	до 3,0	до 15,0
Ставропольский край (ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»)	до 30,0	до 23,0
Алтайский край (ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»)	до 37,0	до 30,0
Курганская область (ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»)	до 36,0	до 24,0
Архангельская область (ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»)	до 51,0	до 18,0
Мурманская область (ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»)	до 25,0	до 8,5
Смоленская область (ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»)	до 43,0	до 42,0
Дальний Восток (ООО «РН-Востокнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»)	до 20,0 до 11,0	до 28,0 до 4,0
Республика Бурятия (ОАО «Бурятнефтепродукт»)	до 52,0	до 56,0
Иркутская область (ЗАО «Иркутскнефтепродукт»)	до 36,0	до 42,0
Томская область (ОАО «Томскнефтепродукт» ВНК)	до 42,0	до 39,0
Республика Хакассия (ЗАО «Хакаснефтепродукт ВНК»)	до 18,0	до 34,0
Самарская область (ОАО «Самаранефтепродукт»)	до 25,0	до 14,0
Белгородская область (ОАО «Белгороднефтепродукт»)	до 47,0	до 45,0
Воронежская область (ОАО «Воронежнефтепродукт»)	до 42,0	до 35,0
Брянская область (ЗАО «Брянскнефтепродукт»)	до 60,0	до 55,0
Орловская область (ЗАО «Орелнефтепродукт»)	до 74,0	до 72,0
Липецкая область (ЗАО «Липецкнефтепродукт»)	до 41,0	0
Тамбовская область (ЗАО «Тамбовнефтепродукт»)	до 39,0	до 43,0
г. Москва, Московская область ОАО «ФПК «Кедр-М», ЗАО «Парк Ойл»)	до 7,0	до 0,5
Пензенская область (ЗАО «Пензанефтепродукт»)	до 56,0	до 60,0
Ульяновская область (ЗАО «Ульяновскнефтепродукт»)	до 34,0	до 40,0
г. Санкт-Петербург, Ленинградская область (ООО «РН-Трейд», ЗАО «ЮКОС-Ладоба»)	до 2,0	до 1,5

Ростовская область (ЗАО «Интернефть»)	до 7,0	до 4,0
Волгоградская область (ЗАО «Энергосервис»)	до 7,0	0
Чеченская республика ООО «РН-Чеченнефтепродукт»	до 8,0	до 4,0

По вновь созданным предприятиям ООО «РН-Красноярскнефтепродукт», ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт» и ООО «РН-Кемеровонефтепродукт», осуществлявших производственную деятельность с середины 2008 года их доля мелкооптовой и оптовой реализации нефтепродуктов на региональных рынках составила по данным за 3 и 4 кварталы 2008 года 35%, 20% и 3% соответственно. Эти предприятия не имеют сети собственных АЗС и розничную реализацию нефтепродуктов не производят. По предприятиям ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт», ООО «РН-Челябинскнефтепродукт» и филиалам ООО «РН-Востокнефтепродукт» в Петропавловске-Камчатском и Чите начавшим свою деятельность только в конце 2008 года объективных статистических данных пока нет. Компания постоянно расширяет свое присутствие на рынке реализации нефтепродуктов г. Москвы и Московского региона. Объем реализации нефтепродуктов Компании в Москве и Московской области в 4 квартале 2008 года составил 265,003 тыс. тонн (объем реализованных нефтепродуктов в 3 квартале 2008 года составлял 219,098 тыс. тонн).

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

1. Реализация нефти

В настоящее время, в том числе в IV квартале 2008 г., экспорт нефти осуществляется от имени ОАО «НК «Роснефть» из собственных ресурсов. Операторские компании нефтегазодобычи после проведенной консолидации заключили с ОАО «НК «Роснефть» договора на оказание услуг по добыче нефти. Таким образом, графики доступа к системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» выделяются Минэнерго России на имя ОАО «НК «Роснефть» как производителя нефти. Исключение составляет ОАО «Удмуртнефть», в отношении которого отгрузки осуществляются по договору комиссии. С октября 2008 г. действует схема закупки нефти у ОАО «Сургутнефтегаз» на узле учёта Талаканского месторождения Восточной Сибири для последующего экспорта в Китай по контракту ОАО «НК «Роснефть».

Экспорт нефти осуществляется как по трубопроводной системе ОАО «АК «Транснефть» (морские поставки танкерами и трубопроводные поставки до границы или до зарубежных НПЗ), так и по железной дороге (поставки по железной дороге до станции назначения в ж/д цистернах, либо поставки смешанным транспортом с последующей отгрузкой на танкера).

Основные схемы поставок нефти, используемые во IV квартале 2008 г., следующие:

I. По системе ОАО «АК «Транснефть»:

- Танкерами в дальнее зарубежье на условиях: FOB – порты Приморск (Балтийское море), Новороссийск (Черное море).
- Трубопроводом в дальнее зарубежье на условиях: DAF - граница СНГ на условиях передачи на нефтеперекачивающей станции (НПС) Адамова Застава (в Польшу).
- Трубопроводом в Республику Беларусь на условиях: DDU – НПЗ Республики Беларусь (ОАО «Нафтан», г.Новополоцк, и ОАО «Мозырский НПЗ», г.Мозырь).
- Трубопроводом в Казахстан на условиях: DAF – НПС Прииртышская назначением на Павлодарский НХЗ (г.Павлодар)

II. По железной дороге и смешанным способом:

- На условиях DDU – ст. Манчжурия (Китай). Отгрузки нефти, добываемой ООО «РН-Юганскнефтегаз» и ООО «РН-Пурнефтегаз», а также покупаемой у ОАО «Сургутнефтегаз» (Талаканское месторождение) трубопроводом до ОАО «Ангарский НПЗ» или УУН «Мегет» с перевалкой в ж/д цистерны на ст. Суховская или ст. Зуй.

- На условиях FOB – Мурманск (через ПНХ «Белокаменка»), нефть, добываемая ОАО «Северная нефть». Отгрузки по системе ОАО «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, нефть, добываемая ОАО «Грознефтегаз». 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, нефть, добываемая ООО «РН-Пурнефтегаз». Отгрузки по системе ОАО «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 (далее «КТК») и экспортом из системы КТК на танкера в порту Новороссийск (терминал КТК).

- На условиях FCA – ст. Гетмановская, нефть, добываемая ООО «РН-Ставропольнефтегаз». Отгрузки на ж/д со ст. Новая жизнь до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой на ППН Кавказская (ЗАО «Нафтатранс») в систему КТК и экспортом из системы КТК на танкера в порту Новороссийск (терминал КТК).

- Газовый конденсат, добываемый ООО «РН-Пурнефтегаз» на условиях FCA – НПС Крпоткин (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 КТК и экспортом из системы КТК на танкера в порту Новороссийск (терминал КТК).

2. Реализация нефтепродуктов

Поставка нефтепродуктов на экспорт в IV квартале 2008 г. осуществлялась от имени ОАО «НК «Роснефть» из собственных ресурсов и ресурсов ООО «РН-Трейдинг» на основании Договора комиссии с ООО «РН-Комсомольский НПЗ», ООО «РН-Туапсинский НПЗ», группы Самарских НПЗ, ОАО «Ачинский НПЗ» и ОАО «Ангарская нефтехимическая компания».

Нефтепродукты с ООО «РН-Комсомольский НПЗ» реализовывались в страны Азиатско-тихоокеанского региона через порты Находка, Ванино, Блюхер на условиях поставки FOB Находка, СРТ Ванино и СРТ Блюхер, 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» экспортировались 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 Самарской группы заводов экспортировались на следующих условиях:

- Дизельное топливо (FOB Вентспилс, СРТ Новороссийск) в страны Балтийского и Средиземного морей. До порта Вентспилс дизельное топливо поставлялось по системе магистральных нефтепродуктопроводов через ЛПДС Илуксте. До порта Новороссийск дизтопливо поставлялось смешанным транспортом: по системе МНПП до ЛПДС Никольское, далее по железной дороге до порта Новороссийск. Из портов нефтепродукты вывозились танкерами.

- Дизельное топливо по системе трубопроводных магистралей на базисе поставки DDU Новоград-Волынский на рынок Украины.

- Нафта (FOB Туапсе, СРТ Калининград) в страны Балтийского, Черного и Средиземного морей. Поставка нафты до портов осуществлялась железнодорожным транспортом. Из портов нефтепродукты вывозились танкерами.

- Мазут экспортировался по следующим основным направлениям: на базисе поставки FOB Севастополь, FOB Одесса с дальнейшей поставкой в страны Черного и Средиземного морей.

- Топливо судовое маловязкое (СРТ Кавказ / СРТ Бусловкая). На базисе поставки СРТ Кавказ ТСМ поставлялось железнодорожным транспортом до нефтебазы в порту Кавказ, далее - танкерами в Турцию. базисе поставки СРТ Бусловская поставки осуществляются по железной дороге в Финляндию.

- Бензин коксования К-10 (СРТ, Посинь). Поставка осуществлялась железнодорожным транспортом в Латвию и Эстонию.

- Реактивное топливо (СРТ Илецк). Поставка осуществлялась железнодорожным транспортом в Страны Средней Азии.

- Масла и парафиновосковая продукция. Поставка осуществлялась железнодорожным транспортом на рынки Польши, Украины, Германии, Турции.

Нефтепродукты с ОАО «Ачинский НПЗ» в страны Черного и Средиземного морей через порт Туапсе (нафта, мазут, дизтопливо) и на условиях СРТ Локоть/Кулунда (бензины,

дизтопливо, топливо авиационное) железнодорожным транспортом в страны Средней Азии, а также незначительные объемы дизельного топлива и бензинов в западную часть Монголии (СРТ Улангом).

Нефтепродукты с ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» реализуются в страны Азиатско-тихоокеанского региона через порты Находка и Блюхер на условиях поставки FOB Находка (дизтопливо, мазут, нефтя), СРТ Блюхер (СМТ) и в Монголию на условиях поставки СРТ Наушки/Соловьевск (дизтопливо, бензины, топливо авиационное, масла, мазут). Масла, нефтехимическая и парафиновосковая продукция поставляются в Китай, страны Средней Азии, Украину (трансформаторное масло) и Польшу (гач).

3. Бункеровка

В настоящее время, бункеровка осуществляется от имени ОАО «НК «Роснефть» и ООО «РН Бункер» (100% ДАО Компании) из собственных ресурсов. Основные места осуществления заправки российских и иностранных судов: порты Дальнего Востока – Находка, Владивосток, Восточный, Посьет, Славянка, Пластун и другие; порты Белого и Баренцева морей – Архангельск, Мурманск; большой порт Санкт-Петербурга; порты Черного моря - Новороссийск, Туапсе; порты внутренних водных путей – Москва, Ярославль, Казань, Нижний Новгород, Волгоград, Ростов-на-Дону, Астрахань. Нефтепродукты, отвечающие международным требованиям к качеству судовых топлив, отгружаются в порты с ООО «РН-Комсомольский НПЗ», ОАО «Ангарская нефтехимическая компания», ОАО «Ачинский НПЗ», ОАО «Сызранский НПЗ», ОАО «Новокуйбышевский НПЗ», ОАО «Куйбышевский НПЗ». Условия поставки - FOB порт бункеровки. В бункерных операциях задействованы мощности дочерних предприятий – ООО «РН-Находканефтепродукт», ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» и ООО «РН-Туапсенефтепродукт».

Возможные факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

Реализация нефти, газа и нефтепродуктов на внутренний рынок

1. Реализация нефти

Возможными негативными факторами, влияющими на реализацию нефти на внутреннем рынке, могут быть: рост тарифов на транспортировку нефти, как по железной дороге, так и по системе магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть», ограниченные пропускные возможности системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» по направлениям транспортировки.

2. Реализация газа

Краснодарский край

Существующие ограничения на прокачку газа по местной газотранспортной системе, а также требования ОАО «Газпром» по качеству поставляемого газа, вынуждают Компанию вкладывать значительные средства в развитие и модернизацию ГТС ОАО «Газпром» и собственных производственных мощностей.

Ямало-Ненецкий АО

В настоящее время поставки попутного нефтяного газа Компании на ОАО «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 (для ОАО «Татэнерго»), по причине отсутствия в ЯНАО крупных промышленных потребителей. Отсутствие, по информации ОАО «Газпром», свободных транспортных мощностей до 2012 года, создает ограничения Компании по наращиванию поставок газа, а также вынуждает инвестировать средства в разработку решений по его использованию, в связи с выходом постановления Правительства РФ от 01.07.2005 г. № 410, предусматривающего 1000 кратное увеличение штрафных санкций за его сжигание и выбросы в атмосферу.

Сахалинская область и Хабаровский край

В связи с тем, что ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является монополистом на газовом рынке региона и собственником региональной системы газоснабжения, цены на реализацию газа устанавливаются ФСТ РФ. Вместе с тем, в связи с реализацией проектов по разработке шельфа острова Сахалин, начиная с 2005 года на первоначальном этапе, планируется поставлять газ в объеме 1-3 млрд. куб. м. для промышленных потребителей Хабаровского края. В будущем это позволит снять ограничения на цены продаж газа ООО «РН-Сахалинморнефтегаз», устанавливаемые ФСТ РФ, в связи с тем, что объемы газа, поставляемые оператором проекта Сахалин-1, превысят объемы добычи и реализации газа ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».

3. Реализация нефтепродуктов

Острота конкуренции на рынках реализации нефтепродуктов определяется, в первую очередь, присутствием на конкретном рынке интересов двух или более крупных нефтяных компаний (наличие 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, в Самарской, Иркутской, Брянской и Смоленской областях, в Республике Бурятия. Компания активно развивает свое влияние и в других регионах нахождения вновь вошедших предприятий нефтепродуктообеспечения, ранее входивших в структуру ОАО «НК «ЮКОС»: Ульяновская, Орловская, Белгородская, Воронежская и Липецкая области. Но при этом в регионах, где Компания занимает доминирующее положение и доля рынка реализации собственных нефтепродуктов на региональном рынке составляет 40 и более процентов, появляются дополнительные риски в связи с более пристальным вниманием региональных органов Федеральной Антимонопольной Службы к системе ценообразования, осуществляемой дочерними предприятиями нефтепродуктообеспечения Компании на местах. Учитывая это, на основании регулярного мониторинга региональных цен реализации нефтепродуктов, как дочерних сбытовых предприятий, так и цен реализации конкурентов, Компания уделяет дополнительное внимание усилению контроля за объективностью устанавливаемых на местах цен реализации, отвечающих фактическому состоянию рынка на данный период.

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

- осуществление экономически обоснованного планирования переработки собственной нефти для наиболее полного обеспечения потребностей дочерних обществ нефтепродуктообеспечения в нефтепродуктах за счет гарантированных поставок, осуществляемых Компанией по конкурентоспособным ценам, исходя из фактической возможности удовлетворения спроса потребителей региона в нефтепродуктах;
- развитие сети собственных АЗС на уровне современных европейских требований, а также привлечение к сотрудничеству других коммерческих структур, обладающих соответствующей материально-технической базой, в том числе на основе договоров франчайзинга.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

1. Реализация нефти

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

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) в отношении следующих видов специальных разрешений (лицензий):

Вид деятельности	Номер лицензии	Дата выдачи лицензии	Срок действия лицензии	Орган, выдавший лицензию	Прогноз Эмитента относительно вероятности продления лицензии
Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну	2801 Б 356742	27.09.2007	До 27.09.2010	Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ Росси	Лицензия будет продлена после окончания срока ее действия

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

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

В результате реорганизации ОАО «НК «Роснефть» путем присоединения дочерних обществ в 2006 году к Компании как правопреемнику «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» перешли права и обязанности по договору совместной деятельности от 31.01.2000 года № 146Д, заключенному между ОАО «НК «Роснефть», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» и ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК». По состоянию на 31.12.2008 г. сумма вложений ОАО «НК «Роснефть» с учетом перешедшей доли участия составляет 487 891, 45 тыс. руб. За отчетный период получен убыток в размере 780,25 тыс. руб. Фактически совместная деятельность Компанией по указанному договору не осуществляется.

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

Подробная информация о запасах полезных ископаемых Эмитента приведена в Приложении № 1.

б) Переработка полезных ископаемых

В группу ОАО «НК «Роснефть» входят следующие нефтеперерабатывающие и газоперерабатывающие мощности (заводы):

- ООО «РН-Туапсинский НПЗ»
- ООО «РН-Комсомольский НПЗ»
- ОАО «Ачинский НПЗ»
- ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»
- ОАО «Куйбышевский НПЗ»
- ОАО «Сызранский НПЗ»
- ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»
- ООО «Стрежевской НПЗ»

ОАО «Ангарский завод полимеров»
ЗАО «Отраденский ГПЗ»
ЗАО «Нефтегорский ГПЗ»

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. На 01.01.2008 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 5230,0 млн. тонн/год.

Установки АТ-1, АТ-2, АТ-3 введены в эксплуатацию в 1949, 1953 и 1972 годах соответственно. На АТ-1 и АТ-2 в 2004-2005 гг. была произведена реконструкция для увеличения мощности установок по переработке нефти. Во II квартале 2008 года завершены строительные-монтажные работы по объекту «Парк сжиженных углеводородных газов», завершён монтаж 3-х нефтяных резервуаров объёмом по 20 тыс.м³. Продолжаются работы по проектированию нового нефтеперерабатывающего завода мощностью 12 млн. т нефти в год, планируемого к строительству на территории ООО «РН – Туапсинский НПЗ».

Установка Л-35-11/300 введена в эксплуатацию в 1969 году.

Также в состав завода входит ТЭЦ мощностью 18 тыс. кВт.час.

В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть плотностью 843-846 кг/м³ с содержанием серы 0,54-0,57 % мас.

На 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 2008 года объём переработки нефти ООО «РН-Туапсинский НПЗ» составил 1301,26 тыс. тонн.

Комсомольский нефтеперерабатывающий завод:

ООО «РН – Комсомольский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На предприятии эксплуатируются две установки первичной переработки ЭЛОУ-АВТ-2 и ЭЛОУ-АВТ-3. На 01.01.2008 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 7,00 млн. тонн нефти в год.

В настоящее время 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 и реконструированная установка первичной переработки нефти АВТ-2 мощностью 2 млн. т в год. В 1 квартале 2006 г. введена в действие установка гидроочистки дизельного топлива высокого давления (проектная мощность 800 тыс. т в год) по технологии SynCat «Shell Global Solutions» с возможностью улучшения низкотемпературных свойств дизтоплива (не имеющая аналогов в России). На предприятии начаты работы по модернизации установки ЭЛОУ-АВТ-2 с целью увеличения мощности завода по первичной переработке до 8 млн. т нефти в год. Продолжаются работы по строительству установки замедленного коксования.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской и Сахалинской нефтей плотностью 848 кг/м³.

На ООО «РН-Комсомольский НПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные марки СПБТ, БТ;
- нефтя;
- бензин автомобильный А-76;
- бензин автомобильный Регуляр-92;
- бензин автомобильный Премиум-95;
- топливо для реактивных двигателей;

- дизельное топливо летнее;
- дизельное топливо летнее гидроочищенное (ДТЛ 0,004-62);
- дизельное топливо зимнее и арктическое;
- топливо судовое маловязкое;
- топливо для стационарных установок Севера;
- мазут (М-40 и флотский)

В IV квартале 2008 года объем переработки нефти ООО «РН-Комсомольский НПЗ» составил 1701,58 тыс. тонн.

Ачинский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «Ачинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2008 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) - 7,0 млн. тонн/год. Секция 100 (установка ЭЛОУ АТ-6) введена в эксплуатацию в 1982 году, секция 200 (установка каталитического риформинга с блоком предгидроочистки) введена в эксплуатацию в 1983 году, секция 300/1 (установки гидроочистки дизельного топлива), секция 300/2 (гидроочистка керосина), секция 400 (газофракционирующая установка) введены в эксплуатацию с 1984 года, установка ВТ-битумная введена в эксплуатацию в 1984 года.

В настоящее время активно продолжается реконструкция и модернизация предприятия. В 2005 году смонтированы две турбины по 6 Мвт на ТЭЦ, произведена замена внутренних устройств атмосферной колонны К-102 на внутренние устройства фирмы «Koch-Glitch», а также введена в эксплуатацию установка переработки нефтешлама фирмы «Alfa Laval». Во втором квартале 2006 на секции 300/1 смонтирован второй реактор и засыпаны катализаторы депарафинизации и гидроочистки фирмы «Zud Chemie» с возможностью улучшения низкотемпературных свойств дизельных топлив, а также на блоке предгидроочистки риформинга засыпан катализатор фирмы «Axens». Во втором квартале 2007 года в реактора установки риформинга засыпан катализатор R-98 фирмы «UOP» (не имеющий референций в Евразии), а также произведена реконструкция колонны К-104 (стабилизатор бензина) секции 100 установки ЛК-6Ус с монтажом внутренних устройств фирмы «Sulzer» с целью снижения в сырье риформинга углеводородов – предшественников бензола.

В начале декабря 2007 г. введена в эксплуатацию установка низкотемпературной изомеризации мощностью 300 тыс. тонн в год (по технологии фирмы UOP).

В конце 2008 г. введена в эксплуатацию установка утилизации сероводородного газа и производства гранулированной серы мощностью 6140 тонн в год по готовой продукции.

В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть с плотностью 845-848 кг/м³ с содержанием серы 0,5-0,85 % мас.

На ОАО «Ачинский НПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- Газы углеводородные сжиженные:

- Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления марок ПТ, СПБТ, БТ (ГОСТ 20448-90)
- Фракция нормального бутана (ТУ 0272-026-00151638-99)
- Фракция изобутановая (ТУ 0272-025-00151638-99)

- Бензины:

- Бензин прямогонный Нафта (Контракт)
- Бензин прямогонный – сырье для пиролиза (ТУ 38.402-62-120-90)
- Бензин автомобильный неэтилированный марки А-76 (ГОСТ 2084-77)
- Бензин автомобильный неэтилированный марки Нормаль-80 (ГОСТ Р 51105-97)
- Бензин автомобильный неэтилированный марки Регуляр-92 (ГОСТ Р 51105-97)
- Бензин автомобильный неэтилированный марки Премиум-95 (ГОСТ Р 51105-97)
- Бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО
- Бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО

- Топлива авиационные:

- Топливо авиационное для газотурбинных двигателей ДЖЕТ А-1 (ГОСТ Р 52050-2006)
- Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1 (ГОСТ 10227-86)

- Топлива дизельные:

- Топливо дизельное Летнее марок Л-0,2-40, Л-0,2-62 (ГОСТ 305-82)
- Топливо летнее для дизелей марки ЛД-0,2 (ТУ 38.001355-99)

- Топливо дизельное Зимнее марок 3-0,2-минус 35, 3-0,2- минус 45 (ГОСТ 305-82)
- Топливо дизельное экологически чистое марок ДЛЭЧ, ДЗЭЧ (ТУ 38.1011348-2003)
- Топливо дизельное автомобильное (EN 590) сортов C, D, E (ТУ 38.401-58-296-2005)

- Мазуты:

- Мазут топочный марки 100 (ГОСТ 10585-99, Контракт)

- Нефтебитумы:

- Битум нефтяной дорожный жидкий марок МГО 70/130, МГО 130/200 (ГОСТ 11955-82)
- Битум нефтяной дорожный вязкий марок БНД 60/90, БНД 90/130, БНД 130/200 (ГОСТ 22245-90)
- Битум нефтяной строительный марок БН 70/30, БН 90/10 (ГОСТ 6617-76)
- Сырье для производства нефтебитумов (ТУ 38.301-27-010-93)

- Кислород газообразный технический компримированный (ГОСТ 5583-78)

- Кислород газообразный медицинский (ГОСТ 5583-78)

- Азот газообразный особой чистоты (ГОСТ 9293-74)

- Сера гранулированная по ТУ 2112-077-00151638-2007 с изм.1

В апреле 2008 г. на ОАО «Ачинский НПЗ» было начато производство автобензина Премиум Евро-95 вид 1, а в июне – автобензина Регуляр Евро-92 вид 1, соответствующих по качеству стандарту Евро-3.

В апреле т.г. введены в эксплуатацию объекты основных средств в составе установки химводоочистки. В мае 2008 года проведен капитальный ремонт, который позволит перейти на 2-х годичный межремонтный цикл производства.

В IV квартале 2008 года объем переработки ОАО «Ачинский НПЗ» составил 1790,9 тыс. тонн.

Новокуйбышевский нефтеперерабатывающий завод:

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

На предприятии эксплуатируются три установки первичной переработки нефти АВТ-8, АВТ-9 (введены в эксплуатацию в 1954 г.) и ЭЛОУ-АВТ-11 (введена в 1988 году). На 01.01.2008 г. мощность по первичной переработке нефти составила 9,555 млн. тонн/год.

На установках АВТ-8 и АВТ-9 в 1998-1999 гг. была произведена замена внутренних устройств в вакуумных колоннах на контактные устройства фирмы Зульцер для улучшения качества дистиллятов масляных погонов. В 2005 г. на АВТ-9 произведена замена колонны К-1. В 2004-2006 гг. выполнена реконструкция атмосферной части установки АВТ-11 с заменой тарелок колонны на контактные устройства фирмы Кох-Глич с целью увеличения отбора светлых от потенциала.

Установки каталитического риформирования 35-6, 35-11/300, 35-8 введены в эксплуатацию в 1962г., 1965г., 1972г. соответственно. В 1995-1997 гг. на установках риформинга проведена реконструкция с заменой реакторов на биметаллические. В 2005-2006 гг. на установках 35-6 и 35-8 проведена замена отечественного катализатора на катализатор RG-682A фирмы Аксенс.

Установки гидроочистки топлив 24-6/2, 24-6/3 и блок гидроочистки установки Парекс введены в эксплуатацию в 1964г., 1965г. и 1979г. соответственно. В 1994-1998гг. на установках 24-6/2,3 выполнена реконструкция с заменой реакторов, произведен монтаж теплообменников Пакинокс на установке 24-6/3, выполнена замена внутренних устройств в колонне К-2 на установке 24-6/2. В 2006 г. выполнена замена катализаторов на установках 24-6/3 на импортный HR-526 фирмы Аксенс (1 поток), отечественный НКЮ-233 (2 поток), на блоке гидроочистки установки Парекс на НКЮ-233. В 2006 г. освоено производство дизельного топлива ЕВРО.

Установка изомеризации легких бензиновых фракций ЛСИ 200 на катализаторе Хайзопар фирмы Зюд-Хеми построена в конце 2003 г. и после проведения пуско-наладочных работ введена в эксплуатацию в апреле 2004 года.

Установки каталитического крекирования 43-102/1,2 введены в эксплуатацию в 1955 году. В 1999 году на установках 43-102/1,2 выполнена реконструкция узлов ввода сырья в реакторы. В 2001-2002 гг. на установке 43-102/1 проведена реконструкция (наращивание зон регенератора, модернизация оборудования), с целью увеличения производительности. В 2006г. катализатор Цеокар 100 на 43-102/1 заменен на импортный катализатор ЭМКАТ фирмы Басф.

Установка замедленного коксования УЗК 21-10/5К введена в эксплуатацию в 1985г. (работает один поток).

Установка производства нефтебитумов 19/2 эксплуатируется с 1956 г. В 2006г. освоено производство новых марок битумов повышенной долговечности НОВОБИТ.

Установки производства серной кислоты 59/20 и «Мокрый катализ» введены в эксплуатацию в 1961 и 1964 годах соответственно.

Также в состав завода входят Энергоблок № 1 мощностью 150 тонн в час по пару (6 котлов производительностью по 25 т/ч), Энергоблок № 2 производительностью по пару 360 тонн в час (6 котлов по 60 т/ч) и электроэнергии – 24 МВт (2 турбогенератора по 12 МВт).

В качестве сырья первичных процессов используются сернистые Самарские, Удмуртские и Западно-Сибирская нефти плотностью 850-870 кг/м³ с содержанием серы до 1,8 % масс.

На ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического назначения:

- бензины автомобильные А-76, Нормаль 80, Регуляр 92, Премиум 95, Супер 98;
- топливо для реактивных двигателей;
- топливо дизельное летнее, зимнее, арктическое;
- топливо дизельное летнее ЕВРО-С
- топливо дизельное зимнее ЕВРО-4 класс 1
- топливо судовое маловязкое;
- нефтяные битумы;
- кислота серная;
- кокс электродный;
- мазут топочный М-100.

Во II квартале 2008 года произведен перевод работы энергоблоков на природный газ, что позволяет получить за полугодие дополнительную товарную продукцию.

В IV квартале 2008 года объем переработки ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» составил 1905,97 тыс. тонн.

Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «Куйбышевский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2008 г. мощность по первичной переработке нефти составила 6,997 млн. тонн/год. В качестве сырья первичных процессов ОАО «Куйбышевский НПЗ» используется смесь Западно-Сибирских, Оренбургских и Самарских нефтей плотностью 865 кг/м³ с содержанием серы до 1,7 % масс.

Состав основных технологических установок

1. Комбинированная установка ЭЛОУ-АВТ-4 предназначенная для обессоливания и обезвоживания нефти и её последующей переработки с целью получения бензина, дизельного топлива, вакуумного газойля, гудрона и газа. Установка сооружена по проекту КФ ВНИПНефть (в настоящее время ОАО «Самаранефтехимпроект») и сдана в эксплуатацию в 1976 году. В 1995 году произведена реконструкция вакуумного блока с заменой тарелок на насадки «Меллапак» фирмы «Зульцер» в колонне К-5 с целью улучшения качества и увеличения отбора вакуумного газойля. В 1998 г. установлен холодильник ХВ-101. В 1999г. установлен холодильник ХВ-23. Сырьем установки является нефть для нефтеперерабатывающих предприятий ГОСТ 9965; ГОСТ Р 51858; нефть обессоленная СТП 2029.

2. Установка ЭЛОУ-АВТ-5 является современной высокопроизводительной комбинированной установкой по первичной переработке нефти. Установка спроектирована и привязана к общезаводскому хозяйству институтом ОАО «Самаранефтехимпроект». Строительство установки завершено в 1996 г.

3. Установка гидроочистки дизельного топлива Л-24/7 предназначена для удаления сернистых, азотистых, кислородсодержащих соединений из дизельного топлива путём деструктивной гидрогенизации этих соединений на катализаторе НКЮ-220, НКЮ-500 в присутствии водорода. Установка пущена в эксплуатацию в 1968 году. Проектная производительность – 1 200 000 тонн в год.

4. Установка гидроочистки дизельного топлива Л-24-6 предназначена для удаления сернистых, азотистых, кислородсодержащих соединений из керосина и дизельного топлива путём деструктивной гидрогенизации этих соединений на катализаторе НКЮ-300, НКЮ-500 в присутствии водорода. Установка пущена в эксплуатацию в 1966г. Проектная производительность - 900 000 тонн в год.

5. Установка лёгкого гидрокрекинга вакуумного газойля Л-24/6 (I поток) для удаления из него сернистых, азотистых, кислородсодержащих соединений путём деструктивной гидрогенизации этих соединений на катализаторе «Критерион» DN–200 TL в присутствии водорода. Реконструкция 1-го потока установки Л-24/6 на процесс легкого гидрокрекинга вакуумного газойля была осуществлена в период с сентября 2000 г. по апрель 2001 г.

- Установка пущена в эксплуатацию в 2001 году. Проектная производительность по сырью – 500 тыс. тонн в год. Часовая производительность 62,5 т/час \approx 70 м³/час.
6. Установка Л-35-11/1000 предназначена для получения высокооктанового компонента автомобильных бензинов и водородсодержащего газа в результате каталитических превращений низкооктановых бензиновых фракций (фр. 80-180⁰С). Установка пущена в эксплуатацию в 1981 году. Проектная производительность установки по сырью - 1 000 000 т/год. В мае 2006 года на блоке риформинга загружен катализатор RG-682A фирмы «Ахепс». В реакторах смонтированы распределительные устройства – Тексикап.
7. Установка каталитического риформинга ЛГ-35/11-300 №2 предназначена для получения высокооктановых компонентов автомобильных бензинов и водородсодержащего газа в результате каталитических превращений низкооктановых бензиновых фракций (80-180⁰С; 35-205⁰С). Установка пущена в эксплуатацию в 1968 году. Проектная производительность установки по сырью – 300 000 т/год.
8. Установка производства элементарной серы предназначена для получения элементарной серы из сероводородного газа, поступающего с установок очистки сухих и жирных газов, каталитического риформинга бензина, гидроочистки дизельного топлива, газодифракционирующей установки по трехступенчатому окислительному методу с применением в качестве катализатора активной окиси алюминия во II и III ступенях. Установка состоит из двух параллельно работающих потоков и одного резервного реактора-генератора, общего для обоих блоков. Производительность одного потока - 7 500 тонн серы в год. Год ввода в действие - I поток в 1966г., II поток в 1968 г.
9. ПСН-30. Тип установки - короткоцикловая установка для получения азота сухого, газообразного, чистотой 99,5% N₂ (по объёму) и выше. Установка смонтирована и пущена в эксплуатацию в 1994 году. В июле 2006 г. введен в эксплуатацию блок МВА (мембранная азотная установка) компании «Грасис».
10. Установки каталитического крекинга 43-102 № 1,2,3 предназначена для получения дополнительного количества светлых нефтепродуктов на ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - бензина и дизельного топлива – разложением тяжёлых нефтяных фракций в присутствии катализатора, полученные при первичной перегонке нефти, на установках АВТ- 4,5. Установка 43-102 №1 введена в эксплуатацию в 1952 г., 43-102 №2 – в 1953 г., 43-102 №3 – в 1955 г.
11. Газодифракционирующая установка (ГФУ) предназначена для переработки жирного газа и стабилизации бензина установок 43-102, улучшение качества основной продукции и углубление отбора пропан-пропиленовой (ППФ) и бутан-бутиленовой фракций (ББФ). Установка введена в эксплуатацию в 1971 году.
12. Установка сернокислотного алкилирования 24-36 предназначена для получения алкилбензина - высокооктанового компонента автомобильных бензинов. Установка сдана в эксплуатацию в 1952 году, в 1971 году реконструирована.
13. Установка очистки и компримирования факельного сероводородсодержащего углеводородного газа (УОКФСУГ) предназначена для моноэтаноламиновой очистки от сероводорода и компримирования факельного сероводородсодержащего газа с общезаводских коллекторов высокого и низкого давления. Сухой газ, получаемый на установке, сбрасывается в топливную сеть завода. Установка сдана в эксплуатацию в 1966 г., в 1986 г. произведена реконструкция.
14. Установка Висбрекинга. Установка мазутного термокрекинга построена по проекту Гипронефтезавода. Введена в эксплуатацию в 1958 г. В 1984 г. проведена реконструкция установки на режим висбрекинга.
15. Установка производства нефтебитума предназначена для получения битума путем окисления гудрона установки АВТ в кубах периодического действия. Установка сооружена по проекту К.Ф. «Гипронефтезаводы», введена в эксплуатацию в 1962 г. В 1999 г. по проекту ПКО смонтирована емкость Е-6 для хранения товарного битума. Мощность установки - 87 тыс. тонн/год по битуму.
- 16 Установка 30/4 предназначена для сероочистки сухого, жирного газов. Установка сдана в эксплуатацию в 1966 г.
- Блок очистки промышленных стоков от фенолов и сульфидов уст. 30/4 предназначен для очистки сульфидсодержащих промышленных стоков (ССПС) от фенолов и сульфидов экстракцией дизельным топливом окислением их кислородом воздуха в тиосульфаты и частично в сульфаты. Введен в эксплуатацию в 2005 г. Мощность блока очистки промышленных стоков от фенолов и сульфидов установки сероочистки (30/4) - составляет – 30 тонн/час.
- В соответствии с инвестиционной программой утвержденного бизнес-плана на предприятии завершается строительство установки производства водорода с блоком концентрирования методом короткоцикловой адсорбции.

На ОАО «Куйбышевский НПЗ» в вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы углеводородные сжиженные топливные марки СПБТ;
- нормальный бутан марки Б;
- ШФЛУ марки Б;
- бензин автомобильный Нормаль -80;
- бензин автомобильный Регуляр-92;
- бензин автомобильный Премиум – 95;
- бензин автомобильный Супер -98;
- прямогонный бензин;
- дизельное топливо летнее;
- дизельное топливо летнее ЕВРО-С;
- топливо дизельное летнее экологически чистое (ДЛЭЧ);
- дизельное топливо зимнее;
- мазут топочный М-100;
- сера техническая жидкая сорт 9998;
- сера техническая комовая сорт 9950;
- сырьё для производства кровельных битумов.

В IV квартале 2008 года объем переработки ОАО «Куйбышевский НПЗ» составил 1810,5 тыс. тонн.

Сызранский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «Сызранский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2008 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,856 млн. тонн/год. Установки ЭЛОУ-АВТ-5, ЭЛОУ-АВТ-6 введены в эксплуатацию в 1967 и 2001 годах соответственно.

Каталитическое крекирование представлено установками 43/102-1 блок и 43/102 – 2 блок, дата ввода в эксплуатацию 1960 и 1963 годах соответственно. Стабилизация жирного газа и бензина установок каталитического крекинга проводится на установке КАС, дата ввода 1962 год, в 2005 году на установке заменена колонна и центробежный компрессор.

Установки термического крекирования ТК-3 и ТК-4, введены в действие в 1959 и 1961 годах соответственно и работают в режиме висбрекинга.

Установки каталитического риформирования ЛГ-35-11/300, ЛЧ-35/11-600 и Л-35/6 с блоком гидроочистки Л-24-300 введены в эксплуатацию в 1968, 1978, 1965 и 1967 годах соответственно. В 2005 году на установке ЛГ-35/11-300 проведена реконструкция с целью получения высокооктанового бензина, в этом же году на установках ЛГ-35-11/300 и ЛЧ-35/11-600 произведена замена катализаторов риформинга.

Установки гидроочистки моторных топлив Л-24/6, Л-24/7 и Л-24/8 введены в действие 1966, 1968 и 2001 гг. соответственно. Установка Л-24/8 работает в режиме легкого гидрокрекинга прямогонного легкого вакуумного газойля.

Установка газофракционирования ГФУ принята в эксплуатацию в 1963 г., установка компрессии прямогонных газов КПГ в 1963 г.

Установка сероочистки сухого газа 30/4 введена в эксплуатацию в 1963 г.

Нефтехимическое производство представлено установкой по производству окисленных марок битумов и получения серной кислоты методом мокрого катализа (ввод в эксплуатацию 1951 и 1967 гг.). В 1971 г. установка по производству окисленных марок битумов была реконструирована под непрерывное производство, с 2000 по 2003 гг. на установке проведена масштабная реконструкция с заменой основного технологического оборудования и системы управления.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь нефтей Западно-Сибирского, Ставропольского, Ульяновского месторождений плотностью 848-852 кг/м³ с содержанием серы до 1,8 % мас.

На ОАО «Сызранский НПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ;
- фракция широких легких углеводородов (ШФЛУ) марки "Б";
- фракция бутан-бутиленовая марки "Б";
- бензин автомобильный А-76 неэтилированный;
- бензин автомобильный Нормаль-80;
- бензин автомобильный Регуляр-92;
- бензин автомобильный Премиум-95;

- бензин автомобильный Супер-98;
- бензин автомобильный Регуляр Евро-92/4;
- бензин прямогонный;
- топливо для реактивных двигателей РТ высший сорт;
- топливо дизельное автомобильное сорт В и сорт С;
- топливо дизельное Л-0,2-62 высший сорт;
- топливо дизельное З-0,2-35 высший сорт;
- топливо дизельное экологически чистое ДЛЭЧ - 0,05-62;
- топливо дизельное летнее ЕВРО-С;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный V вида с $t_{зст}=25\text{ }^{\circ}\text{C}$;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный VI вида с $t_{зст}=25\text{ }^{\circ}\text{C}$;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный VII вида с $t_{зст}=25\text{ }^{\circ}\text{C}$;
- топливо судовое маловязкое (СМТ) III вида;
- сырьё для производства нефтяных вязких дорожных битумов марки СБ-20/40;
- битумы нефтяные строительные БН-70/30;
- битумы нефтяные строительные БН-90/10;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-60/90;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-90/130;
- битум нефтяной кровельный БНК-45/190;
- битум нефтяной кровельный БНК- 40/180;
- кислота серная контактная техническая 1 сорт;
- кислота серная контактная техническая 2 сорт.

В IV квартале 2008 года объем переработки ОАО «Сызранский НПЗ» составил 1530,0 тыс. тонн.

ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»

ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» является предприятием топливно-масляного профиля с глубокой схемой переработки и развитым нефтехимическим производством.

В настоящее время в производственную структуру ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» входят три основных завода: нефтеперерабатывающий, химический и завод масел.

На 01.01.08 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) составляет 13,395 млн. т/год;

В состав ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» входят:

- установки первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-6, блок АТ установки ГК-3 и установка ЭЛОУ-АВТ-3 (находится на консервации);
- 1 установка каталитического крекинга (ГК-3);
- 2 установки каталитического риформинга (одна установка – Л-35/6-300 находится на консервации);
- установка гидроочистки дизельного топлива 24/6;
- установка замедленного коксования 21-10/3М для производства электродного кокса;
- 2 установки для производства битумов – 19/3, 19/6;
- газофракционирующая установка (ГФУ);
- установка для очистки газа каталитического крекинга от сероводорода – 1571;
- установка 209 (получение спецтоплив);
- объекты общезаводского хозяйства.

В состав химического завода входят следующие производства и установки:

- производство метанола-ректификата;
- производство бутиловых спиртов;
- производство фталевого ангидрида и диоктилфталата;
- установка по производству серной кислоты;
- производство аминов.

В состав завода масел входят:

- установка деасфальтизации гудрона 36/2М;
- установка селективной очистки А-37/3;
- установка депарафинизации масляных фракций 39/7;
- гидроочистка масляных фракций Г-24 (бл. № 1,3);
- производство трансформаторного масла (блок 123, уст. 332, Г-24 2 бл.);
- установка блендинга масел;
- 2 установки фасовки масел – в 200-литровые бочки и в мелкую тару.

В состав вспомогательного производства входят: управление водоснабжения, канализации и очистки сточных вод, ремонтное производство, автотранспортное предприятие, производственно-складской комплекс, товарно-сырьевое производство, управление военизированной охраны, медико-санитарная часть – 36, управление социально-культурной сферы.

Цеха и службы межзаводского назначения включают: цех связи, цех автоматизации и механизации, электроремонтный цех, цех контрольно-измерительных приборов (КИП), хозяйственный цех, межотраслевой региональный учебный центр (МОРУЦ), военизированная газоспасательная часть (ВГСЧ), санаторий-профилакторий «Родник», кустовой информационный вычислительный центр (КИВЦ). В состав лабораторий межзаводского назначения входят: центральная лаборатория компании, метрологическая лаборатория, отдел технического контроля, научно-диагностический центр, санитарная лаборатория.

На ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения.

В IV квартале 2008 года объем переработки на ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» составил 2110,35тыс. тонн.

Стрежевской нефтеперерабатывающий завод

ООО «Стрежевской НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2008 г. мощность по первичной переработке нефти составила 299,481 тыс. тонн/год.

Технологические установки завода введены в эксплуатацию: АТ «ХЕПОС» - 1996г., С-100 – 1999г., каталитический риформинг – 2000г. В 2001г. введён в эксплуатацию дополнительный резервуарный парк с узлом компаундирования бензинов, что позволило начать производство высокооктановых бензинов и обеспечить качество всего объема товарных бензинов в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51105.

В качестве сырья первичных процессов используется Западно-Сибирская нефть плотностью 847-850 кг/м³ с содержанием серы 0,76-0,85 % мас.

На ООО «Стрежевской НПЗ» вырабатываются товарные нефтепродукты:

- бензин автомобильный Нормаль-80;
- бензин автомобильный Регуляр-92;
- бензин автомобильный Премиум-95;
- дизельное топливо летнее и зимнее.

Во II-IV кварталах 2008 года поставка нефти ОАО «НК «Роснефть» в ООО «Стрежевской НПЗ» не производилась.

Ангарский завод полимеров

ОАО «Ангарский завод полимеров» оказывает услуги по переработке сырья пиролиза и транспортировке продуктов переработки. В процессе хозяйственной деятельности в течение IV квартала 2008 года принято и реализовано:

- переработка давальческого сырья, в объеме 172 043 тонн (в том числе, сырьё для пиролиза - 141 054 тонн, сжиженные углеводородные газы - 30 990 тонн).

В процессе оказания услуг по переработке сырья получены следующие виды продукции:

- этилен	49 050 тонн
в том числе товарный	34 838 тонн
- пропилен	27 861 тонн
в том числе товарный -	27 648 тонн
Бензол нефтяной	15 822 тонн
в том числе товарный	8 437 тонн
Бутилен-бутадиеновая фракция	15 635 тонн
в том числе товарная	5 628 тонн
фракция жидких продуктов пиролиза С9	8 917 тонн
Смола пиролизная тяжелая	9 836 тонн
В том числе товарная	10 101 тонн
Полиэтилен высокого давления	11 000 тонн
в том числе товарный	11 028 тонн
Этилбензол –	9 705 тонн
в том числе товарный	0 тонн
Стирол	8 965 тонн
в том числе товарный	5 711 тонн
Полистирол вспенивающийся ПСВ-СВ-НМ	3461 тонн

Общая характеристика производства этилена и пропилена ЭП-300:

Производство ЭП-300 входит в состав цеха пиролиза углеводородов нефти, очистки, компремирования, разделения пирогаза № 124/125/128 ОАО АЗП и предназначено для получения этилена и пропилена из продуктов пиролиза бензинов, легкого углеводородного сырья (сжиженных углеводородных газов). Введено в действие в 1982 году.

Технологический процесс получения этилена и пропилена разработан Всесоюзным научно-исследовательским институтом органического синтеза (ОАО ВНИИОС) г. Москва. В основу технологической схемы производства заложены высокотемпературный процесс пиролиза углеводородного сырья и низкотемпературное разделение пирогаза, получаемого в процессе пиролиза.

Основной проект производства ЭП-300 выполнен Башкирским государственным институтом по проектированию предприятий нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности (Башгипронефтехим) г. Уфа.

Генеральный проектировщик – Ангарский филиал ВНИПИНефть г. Ангарск, ныне ОАО «Ангарскнефтехимпроект».

Состав цеха № 124/125:

- отделение печей пиролиза предназначено для термического разложения сырья: бензинов, сжиженных углеводородных газов (рециклового этана, СПБТ, ШФЛУ и других углеводородных газов) в трубчатых печах при температуре 810-860°C и выработке пара высокого давления, необходимого для привода компрессоров;

- отделение подготовки пирогаза предназначено для:

подготовки пирогаза к разделению, т.е. разделения продуктов пиролиза на пирогаз, воду и жидкие продукты пиролиза (смола пиролизная тяжелая), производства пара разбавления для печей пиролиза и пара низкого давления с использованием тепла продуктов пиролиза,

- отделение водоподготовки предназначено для подготовки питательной воды для выработки пара высокого давления посредством очистки и деаэрации парового конденсата, перегрева пара высокого давления с печей пиролиза и подогрева метана для регенерации осушителей;

- отделение компрессии и холодильные циклы предназначено для:

компремирования газов пиролиза до давления разделения;

производства этиленового и пропиленового холода;

компремирования пропилена в узле выделения товарного пропилена;

компремирования метановой фракции низкого давления для подачи в топливную сеть;

щелочной очистки пирогаза;

- отделение газоразделения предназначено для разделения пирогаза методом низкотемпературной ректификации с получением этилена, пропилена, бутилен-бутадиеновой фракции (бутилен-дивинильной фракции (БДФ)), фракции С5, водородной, метановой, пропановой фракций и пироконденсата.

- склад сжиженных углеводородных газов (СУГ).

Склад сжиженных углеводородных газов входит в состав цеха 124/125/128. Введен в действие в 1981 году. Генеральным разработчиком и проектировщиком является Ангарский филиал ВНИПИНефть г. Ангарск.

Склад сжиженных углеводородных газов (СУГ) предназначен для:

слива, хранения и откачки поступающих в качестве сырья пиролиза сжиженных углеводородных газов – СПБТ (смесь пропан-бутана техническая), н-бутана, ШФЛУ и других на производство ЭП-300,

приема, хранения и налива товарной продукции – пропиленовой фракции и бутилен-дивинильной фракций,

приема, хранения и откачки реагентов (изопентана и хлорэтила) для производства этилбензола и полистирола на ОАО «АЗП».

Основной продукцией цеха являются этилен и пропилен.

Направляются для последующей переработки на смежные производства (этилен, пропилен, пироконденсат, водород).

Побочной продукцией производства являются:

бутилен-бутадиеновая фракция, смола пиролизная тяжелая - подлежат отгрузке, как товарная продукция;

возвращаются в производство (водород, метан, этан, пропановая фракция, фракция С5);

Мощность производства:

	Утвержденная годовая мощность, тыс. тонн в год	Достигнутая мощность, тыс. тонн в год		Использование мощности, %	
		Максимальная	2008 г.	Максимальная	2008 г.
Этилен	300	209,5 (2007 г.)	184	69,84 (2007 г.)	62
Пропилен	139,6	112,6 (2007 г.)	100	80,64 (2007 г.)	72

Общая характеристика производства полиэтилена высокого давления (ПВД):

Производство полиэтилена высокого давления (ПВД) входит в состав цеха 122/123 ОАО АЗП и предназначено для получения и первичной стабилизации базовых и модифицированных марок ПВД низкой плотности в реакторах с мешалкой, а также приема, анализа и усреднения полиэтилена, переработки полиэтилена в композиции и пленку, хранения, расфасовки и отгрузки готовой продукции. Введено в действие в 1978-1979 гг. Разработчиком процесса и проектировщиком является ВНИПИНефть г.Москва. Генеральным проектировщиком является Ангарский филиал ВНИПИНефть г. Ангарск, ныне ОАО «Ангарскнефтехимпроект».

Производство полиэтилена высокого давления состоит из отделений:

- компрессии и полимеризации (4 технологических нитки)– предназначено для получения и первичной грануляции базовых и модифицированных марок полиэтилена в реакторах с мешалкой,
- обработки – предназначено для приема, анализа и усреднения полиэтилена, переработки полиэтилена в композиции и в пленку, хранения, расфасовки и отгрузки готовой продукции.

Мощность производства:

	Утвержденная годовая мощность, тыс. тонн в год	Достигнутая мощность, тыс. тонн в год		Использование мощности, %	
		Максимальная	2008 г.	Максимальная	2008 г.
Полиэтилен высокого давления	76,8	75,95 (1989 г.)	58	98,9 (1989 г.)	75

Общая характеристика производства бензола (установка «Пиротол»):

Установка по производству бензола («Пиротол») входит в состав цеха по производству органических продуктов, синтезируемых на основе ароматического сырья № 121/130 ОАО АЗП и предназначена для выработки бензола при переработке из легкой смолы пиролиза (пирооконденсата), полученной на производстве установки ЭП-300, методом каталитического гидродеалкилирования алкилароматических углеводородов.

Введена в действие в 1982 году.

Процесс производства бензола из высших гомологов ароматических углеводородов разработан фирмой «Гудри» США.

Основной проект разработан фирмой «Евротехника» г.Милан (Италия). Привязку установки выполнил Башгипронефтехим г. Уфа.

Генеральным проектировщиком является Ангарский филиал ВНИПИНефть г. Ангарск, ныне ОАО «Ангарскнефтехимпроект».

Установка получения бензола включает стадии:

- предварительного фракционирования;
- реакторного узла;
- стабилизации и очистки бензола;
- фракционирования бензола;
- узла криогенной очистки водорода (находится на консервации)

Мощность производства:

	Утвержденная годовая мощность, тыс. тонн в год	Достигнутая мощность, тыс. тонн в год		Использование мощности, %	
		Максимальная	2008 г.	Максимальная	2008 г.
Бензол	120	75,23 (1989 г.)	70,375	62,69 (1989 г.)	60

Общая характеристика производства этилбензола:

Установка по производству этилбензола входит в состав цеха 126/127 ОАО АЗП и предназначена для выпуска этилбензола методом алкилирования бензола этиленом в присутствии каталитического комплекса на основе хлористого алюминия. Введена в действие в 1977 году.

Разработчиком процесса является ВНИИОС г.Баку.

Основной проект выполнен Воронежским филиалом «Гипрокаучук» г. Воронеж.

Генеральным проектировщиком является Ангарский филиал ВНИПИНефть г. Ангарск, ныне ОАО «Ангарскнефтехимпроект».

В состав производства этилбензола входят:

- отделение алкилирования;
- отделение ректификации.

Мощность производства:

	Утвержденная годовая мощность, тыс. тонн в год	Достигнутая мощность, тыс. тонн в год		Использование мощности, %	
		Максимальная	2008 г.	Максимальная	2008 г.
Этилбензол	55	53,38 (1990 г.)	37	97,06 (1990 г.)	67

Общая характеристика производства стирола:

Установка производства стирола входит в состав цеха 126/127 ОАО АЗП и предназначена для:

- переработки этилбензола в стирол;
- приема, хранения и отгрузки товарного стирола;
- выдачи стирола на производство полистиролов;
- приема и хранения этилбензола (привозного и собственного), углеводородного конденсата (УВК), некондиционного стирола, охлаждающих жидкостей.

Введена в действие в 1974 году.

Разработчиком процесса является НИИ синтетического каучука г. Воронеж.

Основной проект выполнен Воронежским филиалом «Гипрокаучук» г. Воронеж.

Генеральным проектировщиком является Ангарский филиал «ВНИПИнефть» г. Ангарск, ныне ОАО «Ангарскнефтехимпроект».

В состав производства стирола входят:

- отделение дегидрирования;
- отделение ректификации

Мощность производства:

	Утвержденная годовая мощность, тыс. тонн в год	Достигнутая мощность, тыс. тонн в год		Использование мощности, %	
		Максимальная	2008 г.	Максимальная	2008 г.
Стирол	44	42,53 (2003 г.)	30	96,67 (2003 г.)	68

Общая характеристика производства полистирола:

Производство полистирола входит в состав цеха 126/127 ОАО АЗП и предназначено для:

- выпуска вспенивающегося и ударопрочного полистирола;
- выпуска полистирола общего назначения марки ПСС-С;
- сушки полистирола;
- переработки ударопрочного полистирола и общего назначения марки ППС-С;

- фасовки и отгрузки готовой продукции потребителям.

Введено в действие в 1968 году.

Процесс производства полистирола и основной проект разработаны Охтинским научно-производственным объединением «Пластполимер» (ОНПО «Пластполимер») г. Ленинград и Ленинградским филиалом «Гипропласт».

Генеральным проектировщиком является Ангарский филиал ВНИПНефть г. Ангарск, ныне ОАО «Ангарскнефтехимпроект».

В состав производства полистирола входят:

- отделение полимеризации предназначено для полимеризации стирола, транспортировки пульпы вспенивающегося полистирола в отделение обезвоживания и сушки,

- отделение подготовки сырья предназначено для приготовления растворов поливинилового спирта (сольвара), хлористого кальция и тринатрийфосфата, для хранения пластификаторов; - отделение обезвоживания, сушки, рассева, фасовки предназначено для сушки пульпы вспенивающегося, ударопрочного полистирола и полистирола общего назначения на центрифугах (предварительно промыв вспенивающийся полистирол от сольвара на ленточном фильтре).

Обезвоженные гранулы полистирола сушатся в отделении сушки в сушилках с "кипящим" слоем и транспортируются в бункера готовой продукции, расфасовываются в мешки и комплектуются на складе готовой продукции в партии,

- отгрузка готовой продукции (об.1453) – состоит из рампы, с которой осуществляется погрузка готовой продукции в вагоны,

- склад инициаторов – ТБПБ (третбутилпербензоат) или Триганокс С, перекиси бензоила, перекиси дикумила, Триганокс Таек, которые хранятся в отдельных отсеках, где производится их фасовка для загрузки в реактор полимеризации;

- отделение очистки сточных вод предназначено для предварительной очистки загрязнённых сточных вод, поступающих из отделения обезвоживания и сушки полистиролов.

Мощность производства:

	Утвержденная годовая мощность, тыс. тонн в год	Достигнутая мощность, тыс. тонн в год		Использование мощности, %	
		Максимальная	2008 г.	Максимальная	2008 г.
Полистирол (ПСВ)	15	14,83 (1983 г.)	11	98,83 (1983 г.)	74

Нефтегорский газоперерабатывающий завод

ЗАО «Нефтегорский газоперерабатывающий завод» относится к заводам топливного профиля с простым циклом переработки сырья. Сырьем является попутный нефтяной газ (ПНГ) и технологическая углеводородная смесь (ТУС). Поставщиками сырья являются ОАО «Самаранефтегаз» и ОАО «Оренбургнефть».

Проектная мощность завода составляет 680 млн.н. м3/год.

В состав ЗАО «Нефтегорский газоперерабатывающий завод» входят следующие установки:

1. Установка «Подготовка газа», которая включает в себя:

- площадку приёмных сепараторов, газораспределительный пункт, склад метанола и одоранта;

- блок очистки газа от сероводорода и двуокиси углерода I ступени, Р-0,45 МПа. Проектная мощность – 289 млн.н.м3/ год;

- блок очистки газа от сероводорода и двуокиси углерода II ступени, Р-0,15 МПа. Проектная мощность – 136 млн.н.м3/ год;

- установку получения элементарной серы. Проектная мощность- 4000 тонн/ год;

2. Газокомпрессорный участок (I-II-III блок) в совокупности с сепараторным отделением и IY блок (Дожимная компрессорная станция – ДКС по дожиму сухого отбензиненного газа). Проектная мощность ГКУ с сепараторным отделением - 680 млн.н.м3/год, проектная мощность ДКС – 100 млн. н. м3/год по СОГ.

3. Установка «Переработка газа», которая включает в себя:

- установку осушки газа и низкотемпературной конденсации (НТК). Проектная мощность 663 млн.н.м3/ год

- установку «Дезтанизация бензина», на которой получают товарную продукцию – фракцию этановую и фракцию широкую лёгких углеводородов (ШФЛУ). Проектная мощность производства - по фракции этановой – 149 тыс.тн./год, по фракции широкой лёгких углеводородов (ШФЛУ) – 525 тыс.тн./ год.

- установку «Получение холода»:

холодильное отделение –25оС. Проектная мощность – 3160 тыс.ккал/ год;

холодильное отделение –10оС. Проектная мощность – 7050 тыс.ккал/ год.

4. Участок по эксплуатации товарного парка и газопродуктопроводов (УЭТП и ГП):

- товарный парк – объём хранения товарной продукции – 3110 тонн.

- продуктопровод ЗАО «Нефтегорский газоперерабатывающий завод» - ЗАО «ННХК», L= 105,4 км с увеличением диаметра на конечном участке, а именно 70,2 км с Дн = 325 мм и 35,2 км с Дн = 377 мм. На 72 км продуктопровода имеется перемычка Дн = 273 мм в продуктопровод ЗАО «ОГПЗ» для поставки ШФЛУ на ж/д наливную эстакаду ЗАО «Отраденский газоперерабатывающий завод».

ЗАО «Нефтегорский газоперерабатывающий завод» выпускает следующую продукцию:

- фракцию широкую легких углеводородов (ШФЛУ) марки А, ТУ 38-101524-93;

- фракцию этановую марки Б, ТУ 0272-022-00151638-99;

- сухой отбензиненный газ, ОСТ 51.40-93;

- серу техническую газовую комовую, ГОСТ 127.1-93-127.5-93.

За отчетный период – IV квартал 2008 года:

- объем переработки сырья составил – 78,194 млн.н.м3, в том числе:

- от ОАО «Самаранефтегаз» - 43,960 млн.н.м3.

- от ОАО «Оренбургнефть» - 34,234 млн.н. м3.

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

- фракция широких углеводородов (ШФЛУ) в количестве 58,0 тыс. тн;

- фракция этановая в количестве 13,142 тыс. тн;

- сухой отбензиненный газ в объеме 33,108 млн.н. м3;

- сера техническая газовая комовая в количестве 0,570 тыс.тн.

В процессе производственной деятельности в течение IV квартала 2008 года переработано и отгружено:

- переработка углеводородного сырья в объеме 78,194 млн. н. м3 на сумму 124172 тыс. руб.;

- услуги по транспортировке фракции широкой лёгких углеводородов (ШФЛУ) в количестве 58,234 тыс. тн на сумму 2342 тыс. руб.

Отраденский газоперерабатывающий завод

Основной деятельностью ЗАО «Отраденский газоперерабатывающий завод» является переработка попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов ОАО «Самаранефтегаз» и

технологической углеводородной смеси с нефтедобывающих промыслов ОАО «Оренбургнефть» (ОАО «ТНК-ВР Холдинг»).

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

Состав основных технологических установок:

- Установки подготовки газа:

• Газомерный и газораспределительный пункты с приемными сепараторами. Проектная мощность производства – 1 100 млн. м3/год;

• Установка очистки нефтяного газа от сероводорода и углекислоты Р-0,15 МПа.

Проектная мощность производства – 177,5 млн. м3/год;

• Установка очистки нефтяного газа от сероводорода и углекислоты Р-0,4 МПа. Проектная мощность производства – 142 млн. м3/год;

• Установка адсорбционной осушки и очистки попутного нефтяного газа от сернистых соединений. Проектная мощность производства – 305 млн. м3/год;

• Установка получения серы (1 очередь). Проектная мощность производства – 3 200 т./год.

- Установки переработки газа:

- Сепараторное отделение. Проектная мощность производства – 1 100 млн. м3/год;
- Установка дезтанизации нестабильного бензина. Проектная мощность производства – этан – 168 тыс. тонн/год, ШФЛУ – 342 тыс. тонн/год;
- Узел НТК - 5°С с аммиачной холодильной установкой. Проектная мощность производства – 6 млн. ккал/час;
- Аммиачная холодильная установка (НТК - 25°С). Проектная мощность производства – 363 млн. м3/год.
- Газокомпрессорный участок. Проектная мощность производства – 1 100 млн. м3/год;
- Участок по эксплуатации товарного парка и газопроductопроводов:
- Бензопровод «ОГПЗ-ННХК» Дн=273 мм. L=114 км. Проектная мощность производства – 894,3 тыс. тонн/год;
- Газопровод «ПКС-ОГПЗ». Проектная мощность производства – 200 млн. м3/год;
- Товарный парк. Проектная мощность производства – ШФЛУ 546 тыс. тонн/год;
- Товарный парк и комплекс ж/д эстакады. Проектная мощность производства – 391,6 тыс. тонн/год ШФЛУ по ж/д эстакаде.

Общество оказывает услуги по переработке попутного нефтяного газа и транспортировке продуктов переработки.

В процессе хозяйственной деятельности в течение IV квартала 2008 года принято и реализовано:

- переработка давальческого сырья, в объеме 75268 тыс. м3 на сумму 125 697,6 тыс.руб.;
- услуги по транспортировке, хранению и отпуску ШФЛУ, в объеме 58234 тонн на сумму 13 443,3 тыс. руб.

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

- ШФЛУ, ТУ 38.101524-93, в объеме 26976,19 тонн;
- Фракция этановая, ТУ 0272-022-00151638-99, в объеме 8560 тонн;
- Сера техническая газовая комовая, ГОСТ 127.1-93, в объеме 230 тонн;
- Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам, ОСТ 51.40-93, в объеме 45204 тыс. м3.

в) Сбыт продукции

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

В настоящее время законодательной базой, регламентирующей вопросы доступа нефтедобывающих предприятий к транспортной системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» для поставок нефти на экспорт, является Федеральный Закон от 17.08.95 №147-ФЗ «О естественных монополиях». Статья 6 указанного закона в 2001 году была дополнена частью второй, в которой был законодательно закреплён порядок обеспечения недискриминационного доступа нефтедобывающих предприятий к магистральным нефтепроводам и терминалам в морских портах при экспорте нефти, а также определены организации, имеющие право доступа к этим системам. Помимо этого экспорт нефти осуществляется в соответствии с федеральными законами от 8.12.2003 №164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», от от 26.07.2006 г. № 135-ФЗ «О защите конкуренции», 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 энергетики Российской Федерации и его приказами.

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 ближайшее зарубежье.

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

На основании данных о пропускных возможностях системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на различных направлениях 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.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Краткое описание планов эмитента в отношении будущей деятельности и источников будущих доходов, в том числе планов, касающихся организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств, возможного изменения основной деятельности:

В настоящее время подготавливается обновленная версия Стратегии развития Компании. Цели новой стратегии будут направлены на завоевание лидерских позиций Компании как с точки зрения масштабов бизнеса, так и с точки зрения его эффективности.

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

Политика ОАО «НК «Роснефть» в области нефтепереработки заключается в реконструкции НПЗ на основе использования новейших мировых и отечественных достижений в технологии глубокой переработки нефти, производстве высококачественных нефтепродуктов. В результате глубокой реконструкции заводов будет увеличена их производительность, а также повышена глубина переработки. Производство будет отвечать современным международным требованиям безопасности и охраны окружающей среды.

ОАО «НК «Роснефть» планирует продолжить развитие своей сети автозаправочных станций в российских регионах, включая такие быстро развивающиеся рынки, как г. Москва и г. Санкт-Петербург. Это позволит значительно увеличить реализацию нефтепродуктов мелким оптом и в розницу, тем самым увеличить эффективность продаж.

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

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

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

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

Промышленные, банковские, финансовые группы, холдинги, концерны, ассоциации, в которых участвует эмитент, роль (место), функции и срок участия эмитента в этих организациях:

Российский национальный Комитет по Мировым нефтяным конгрессам

Российский национальный Комитет по Мировым нефтяным конгрессам – некоммерческое партнерство, оказывающее содействие в развитии мировой нефтегазовой отрасли, использования и воспроизводства углеводородных ресурсов, а также с целью обмена новейшими научно-техническими достижениями.

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

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

Торгово-Промышленная палата Российской Федерации

Торгово-Промышленная палата Российской Федерации – общественная организация, основными задачами которой являются представление интересов российских предпринимателей в отношениях с органами власти, создание условий, необходимых для становления социально-ориентированной рыночной экономики, помощь в формировании правовой среды и инфраструктуры предпринимательства.

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

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

Совет попечителей Российского Государственного университета нефти и газа им. И. М. Губкина

Совет попечителей РГУ нефти и газа им. И.М.Губкина - общественная организация, целью деятельности которой является оказание в различных формах содействия Российскому Государственному университету нефти и газа им. И. М. Губкина в осуществлении его деятельности как основного учебного и научного центра отрасли, обеспечивающего ее высококвалифицированными инженерными кадрами и выполняющего для нее широкие фундаментальные и прикладные научные исследования. ОАО «НК «Роснефть» выступало одним из учредителей Совета Попечителей.

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

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

Российско-Канадский деловой Совет

Российско-Канадский деловой Совет был создан в результате соглашения между Российским союзом промышленников и предпринимателей (работодателей) (РСПП) и Канадской деловой ассоциацией в России и Евразии (СЕРБА), заключенного 17 декабря 2004 года в Москве, с целью содействия экономическому развитию и сотрудничеству между Россией и Канадой путем поощрения диалога между российскими и канадскими предприятиями и выработки рекомендаций правительственным структурам РФ и Канады по вопросам политики и практических мер, необходимых для укрепления российско-канадских деловых отношений. Эмитент выступил одним из учредителей Российско-Канадского делового совета. Представитель Эмитента входит в рабочую группу по энергетике.

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

Союз нефтеэкспортеров России (СОНЭК)

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

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

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

Председателем СОНЭК в 2007 году избран Иван Матеров.

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

Всероссийская ассоциация летних олимпийских видов спорта

Всероссийская ассоциация летних олимпийских видов спорта была создана в 2005 году по инициативе Олимпийского комитета России и восьми федераций. Позже, к ним присоединились еще 24 союза и федерации. Основная задача ВАЛОВС - организационная и финансовая поддержка федераций по летним олимпийским видам спорта и их программ по подготовке к Олимпийским играм.

Основные направления деятельности Ассоциации состоят в оказании содействия по проведению в Российской Федерации государственной политики в области спорта, спортивной работы, направленной на становление и развитие массового спорта в России, содействие демократизации спортивной жизни, повышению роли и значения регионального и детско-юношеского спорта, способствование созданию и совершенствованию законодательной и нормативно-правовой базы национального спорта в современных условиях рыночных отношений и осуществление необходимой предпринимательской и коммерческой деятельности, направленной на решение поставленных целей.

7 июня 2006 года, на внеочередном собрании президентом Ассоциации был избран Президент ОАО «НК» Роснефть» Сергей Михайлович Богданчиков.

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

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

3.5.1. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Северная нефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Северная нефть»**

Место нахождения: **169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Приполярная, д. 1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Северная нефть»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Северная нефть»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Северная нефть» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Северная нефть» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Нестеренко Сергей Михайлович – Председатель Правления

Год рождения: **1962**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0002%**

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

2. Кони́на Людмила Николаевна

Год рождения: **1958**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Усков Андрей Михайлович

Год рождения: **1966**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Голиков Вячеслав Викторович

Год рождения: **1958**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Акинин Владимир Алексеевич

Год рождения: **1958**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Нестеренко Сергей Михайлович – Генеральный директор

Год рождения: 1962

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

3.5.2. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Краснодарнефтегаз»**

Место нахождения: **650063, г. Краснодар, ул. Комсомольская, д.36**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Краснодарнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Краснодарнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Краснодарнефтегаз» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Ковалев Николай Иванович – Председатель Правления

Год рождения: 1950

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

2. Климань Сергей Васильевич

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000005%

3. Каранадзе Юрий Зиновьевич

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00001%

4. Ковинько Виктор Григорьевич

Год рождения: 1962

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0003%

5. Садомцев Борис Анатольевич

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Пожилов Александр Константинович

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Петухов Александр Евгеньевич

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Ковалев Николай Иванович – Генеральный директор

Год рождения: 1950

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

3.5.3. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Дагнефть»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»

Место нахождения: Республика Дагестан, г. Махачкала

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: 68,70% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: 91,60% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: 0%

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: 0%

Описание основного вида деятельности общества: Добыча углеводородного сырья

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Махачев Гаджи Нухиевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Ставский Михаил Ефимович

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0007%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0007%

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. Фроловский Александр Николаевич

Год рождения: 1963

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. Гиндиев Абдулхалик Муслимович – Председатель Правления

Год рождения: 1948

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

2. Чанкуев Гаджи Мограмович
Год рождения: 1956
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:
Гиндиев Абдулхалик Муслимович – Генеральный директор
Год рождения: 1948
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.4. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Пурнефтегаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Пурнефтегаз»**
Место нахождения: **629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 10, д. 3**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Пурнефтегаз»**
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Пурнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Пурнефтегаз» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Пурнефтегаз» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:
1. Литвиненко Виталий Анатольевич – Председатель Правления
Год рождения: 1971
Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00005%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

2. Бедрин Валерий Геннадьевич

Год рождения: 1964

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

3. Пасечник Валерий Эдуардович

Год рождения: 1965

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

4. Шевченко Эдуард Викторович

Год рождения: 1966

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

5. Скутарь Любовь Васильевна

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Литвиненко Виталий Анатольевич – Генеральный директор

Год рождения: 1971

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

3.5.5. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Ставропольнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Ставропольнефтегаз»**

Место нахождения: **356880, Ставропольский край, г. Нефтекумск, ул. 50 лет Пионерии, д.5**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Ставропольнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Ставропольнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Ставропольнефтегаз» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Ставропольнефтегаз» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Самсонов Юрий Михайлович - Председатель Правления

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000005%

2. Занорина Ольга Ивановна

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Чумаченко Георгий Александрович

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Шеболдасов Александр Владимирович

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Кузнецов Сергей Александрович

Год рождения: 1970

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Самсонов Юрий Михайлович – Генеральный директор

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000005%

3.5.6. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Сахалинморнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»**

Место нахождения: **693010, г. Южно-Сахалинск, ул. Хабаровская, д. 17**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Прохоров Николай Николаевич – Председатель Правления

Год рождения: 1952

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

2. Вильямов Сергей Петрович

Год рождения: 1952

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

3. Колесов Александр Владиславович

Год рождения: 1966

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0003%

4. Петухов Александр Евгеньевич

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Якибчук Наталья Юрьевна

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Прохоров Николай Николаевич – Генеральный директор

Год рождения: 1952

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

3.5.7. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Юганскнефтегаз»**

Место нахождения: **628331, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, пгт. Пойковский, 1 микрорайон, д. 115**

Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Юганскнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Юганскнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Юганскнефтегаз» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Юганскнефтегаз» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Бульба Владимир Анатольевич – Председатель Правления

Год рождения: 1969

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

2. Пайвин Дмитрий Викторович

Год рождения: 1972

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. Карвасарная Валентина Анатольевна

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Истомин Николай Павлович

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Бульба Владимир Анатольевич – Генеральный директор

Год рождения: 1969

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

3.5.8. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Грознефтегаз»**

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

Место нахождения: **364051, Чеченская Республика, г. Грозный, проспект Революции, д.7/84**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Грознефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51,00% уставного капитала ОАО «Грознефтегаз»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51,00% обыкновенных акций ОАО «Грознефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Грознефтегаз» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Байсултанов Одес Хасаевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Ставский Михаил Ефимович

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0007%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0007%

3. Богданов Дмитрий Евгеньевич

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

4. Хачатуров Рафаэль Минасович

Год рождения: 1932

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Лозинский Константин Александрович

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Егоров Вадим Валентинович

Год рождения: 1964

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00004%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00004%

7. Абдулкаримов Олгузур Альвиевич

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

8. Рассуханов Усман Абдул-Азиевич

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

9. Мамакаев Салман Адланович

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Эскерханов Муса Зайнадиевич - Председатель Правления

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Абуев Ваха Баймурадович

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Зумаев Данилбек Догаевич

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Маглаева Айшат Альбековна

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Исаев Рамзан Мусаевич

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Эльбиев Шамсудин Абдул-Хамидович

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Эсмурзаев Андарбек Германович

Год рождения: 1935

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Эскерханов Муса Зайнадиевич – Генеральный директор

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.9. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»**

Место нахождения: **163000, г. Архангельск, ул. Приморская, д. 2/68**

Основание признания общества зависимым по отношению к Эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»**

Размер доли участия Эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50,00% уставного капитала ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале Эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности Эмитента: **ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Ставский Михаил Ефимович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0007%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0007%**

2. Стюарт Эванс Сноу
Год рождения: 1956
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Гудырин Михаил Петрович
Год рождения: 1948
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

4. Гордин Сергей Александрович
Год рождения: 1976
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Барбара Лоис Уильямс
Год рождения: 1961
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Барабанова Марина Борисовна
Год рождения: 1968
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Колин Джон Джонсон – Председатель дирекции
Год рождения: 1958
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Хамидов Баудин Хожаевич
Год рождения: 1958
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Колин Джон Джонсон – Генеральный директор
Год рождения: 1958
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. Ставский Михаил Ефимович - Председатель Совета директоров
Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0007%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0007%

2. Хачатуров Рафаэль Мирасович
Год рождения: 1932
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Матросов Сергей Анатольевич
Год рождения: 1968
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Амирилаев Адам Баширович
Год рождения: 1963
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Адиев Магомедхабиб Магомедович
Год рождения: 1953
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Гиндиев Абдулхалик Муслимович
Год рождения: 1955
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Давыдов Валерий Годович
Год рождения: 1955
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Давыдов Валерий Годович - Председатель Правления
Год рождения: 1955
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Гусейнова Людмила Станиславовна
Год рождения: 1961
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Ермурзаев Ислам Базаевич
Год рождения: 1951
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Махачев Далгат Гаджиевич
Год рождения: 1963
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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

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

7. Шапиев Джаватхан Шапиевич

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Давыдов Валерий Годович – Генеральный директор

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.11. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Туапсинский НПЗ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Туапсинский НПЗ»**

Место нахождения: **352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Сочинская, д.1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Туапсинский НПЗ»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Туапсинский НПЗ»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Переработка углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Туапсинский НПЗ» является одним из производителей нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Туапсинский НПЗ» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Ежов Валерий Викторович - Председатель Правления

Год рождения: 1950

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00007%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00007%

2. Калабин Дмитрий Александрович

Год рождения: 1974

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Липерт Юрий Иосифович

Год рождения: 1940

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0005%

4. Недошивин Юрий Вениаминович

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Машурова Елена Дмитриевна

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

1. Ежов Валерий Викторович - Председатель Правления

Год рождения: 1950

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00007%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00007%

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. Богданов Дмитрий Евгеньевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

2. Нападовский Вячеслав Владимирович

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Хасанов Марс Магнавиевич

Год рождения: 1957

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0003

4. Кулаева Ирина Викторовна

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

5. Телепень Алексей Николаевич

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Телепень Алексей Николаевич - Председатель Правления

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Колесник Сергей Олегович

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Ермакова Ольга Вячеславовна

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Кравченко Наталия Николаевна

Год рождения: 1956
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Поливахин Константин Владимирович
Год рождения: 1970
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Телепень Алексей Николаевич – Генеральный директор
Год рождения: 1960
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.13. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Комсомольский НПЗ»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Комсомольский НПЗ»**
Место нахождения: **681007, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, д. 115**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Комсомольский НПЗ»**
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Комсомольский НПЗ»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Переработка углеводородного сырья**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Комсомольский НПЗ» является одним из производителей нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Комсомольский НПЗ» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:
1. Мелехин Владимир Владимирович - Председатель Правления
Год рождения: 1955
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. Чаюк Владимир Тимофеевич
Год рождения: 1958
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. 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:
Мелехин Владимир Владимирович - Председатель Правления
Год рождения: 1955
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. Богданов Дмитрий Евгеньевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0006%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0006%**

2. Плоскина Виктор Васильевич

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0001%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0001%**

3. Ежов Валерий Викторович

Год рождения: **1950**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00007%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00007%**

4. Прохоров Николай Николаевич

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00005%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00005%**

5. Патютько Иван Николаевич

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0003%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0003%**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Патютько Иван Николаевич – Председатель Правления

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0003%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0003%**

2. Щербакова Надежда Степановна

Год рождения: **1956**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Шестаков Владимир Михайлович

Год рождения: **1945**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Егорова Елена Петровна

Год рождения: **1972**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Рожков Владимир Николаевич

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Патютко 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: **355037, Российская Федерация, Ставропольский край, г. Ставрополь, ул. Доваторцев, д. 30Б**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Ставрополье»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Караганов Сергей Васильевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00083%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00083%

2. Плоскина Виктор Васильевич

Год рождения: 1968

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. Воробьева Ирина Николаевна

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000008%

5. Салтыков Михаил Николаевич

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

6. Фраткин Александр Александрович

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Чернухин Александр Викторович

Год рождения: 1963

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Чернухин Александр Викторович – Председатель Правления

Год рождения: 1963

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

2. Звездилин Евгений Владимирович

Год рождения: 1974

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Косолапова Галина Владимировна

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Манафов Рафаил Манафович

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Савченко Сергей Владимирович

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа общества:

Чернухин Александр Викторович – Генеральный директор

Год рождения: 1963

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

3.5.16. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»**

Место нахождения: **г. Краснодар, ул. Коммунаров, д. 4**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»**

Размер доли участия Эмитента в уставном капитале дочернего общества: **89,50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Кубаньнефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих Эмитенту: **96,61% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Кубаньнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Богданов Дмитрий Евгеньевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

2. Ромашов Игорь Валерьевич
Год рождения: 1960
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Муртазин Рустам Ринатович
Год рождения: 1967
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Трунилина Тамара Дмитриевна
Год рождения: 1948
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

5. Фроловский Александр Николаевич
Год рождения: 1963
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Фраткин Александр Александрович
Год рождения: 1947
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Салыгин Валерий Иванович
Год рождения: 1938
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

8. Чепель Владимир Вячеславович
Год рождения: 1955
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

9. Сафронов Алексей Иванович
Год рождения: 1961
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00006%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00006%

Персональный состав коллегиального исполнительного органа Общества:

1. Сафронов Алексей Иванович - Председатель Правления

Год рождения: 1961
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00006%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00006%

2. Рощупкина Ольга Борисовна
Год рождения: 1977
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Зелюка Александр Григорьевич
Год рождения: 1953
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Кубышин Владимир Валентинович
Год рождения: 1955
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Степаненко Сергей Викторович
Год рождения: 1980
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Теунаев Дагир Мазанович
Год рождения: 1952
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Тимченко Юрий Иванович
Год рождения: 1960
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Сафронов Алексей Иванович – Генеральный директор
Год рождения: 1961
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00006%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00006%

3.5.17. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**
Место нахождения: **Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Пушкина, д. 101**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **88,66% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **92,91% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Богданов Дмитрий Евгеньевич – Председатель Совета директоров
Год рождения: 1958
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

2. Плоскина Виктор Васильевич
Год рождения: 1968
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

3. Воробьева Ирина Николаевна
Год рождения: 1955
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000008%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000008%

4. Карданов Валерий Заудинович
Год рождения: 1957
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Шогенов Тимур Николаевич

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Карданов Валерий Заудинович – Председатель Правления

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Заифов Анатолий Алисагович

Год рождения: 1943

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Карданов Мурат Заудинович

Год рождения: 1969

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Карашев Анзор Михайлович

Год рождения: 1969

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Шогенов Тимур Николаевич

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Карданов Валерий Заудинович – Генеральный директор

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.18. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»**

Место нахождения: **640007, Курганская обл., г. Курган, пр-т Машиностроителей, д. 22-А**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Курганнефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего Общества: **83,32% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Курганнефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **90,33% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Курганнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Богданов Дмитрий Евгеньевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0006%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

2. Лозинский Константин Александрович

Год рождения: 1959

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. Коробкова Татьяна Ивановна

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

5. Еремеев Геннадий Иванович

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Бухтояров Александр Иванович

Год рождения: 1946

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

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. Левин Валерий Анатольевич

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Петухова Наталья Геннадьевна

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Федотов Виталий Валерьевич

Год рождения: 1975

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Кожин Сергей Петрович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Аюпов Ринат Мидихатович

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Еремеев Геннадий Иванович – Генеральный директор

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.19. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 369115, Карачаево-Черкесская Республика, с. Знаменка, ул. Мира, д. 1 Б**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала Общества**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **85,99% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **87,46% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Ромашов Игорь Валерьевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Текеев Ильяс Умарович

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

3. Плоскина Виктор Васильевич

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Пискунов Михаил Иванович

Год рождения: 1954

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00001%

5. Сафронов Алексей Иванович

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00006%

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Текеев Ильяс Умарович – Председатель Правления

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

2. Кочкаров Сеит Османович

Год рождения: 1969

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

3. Лебедь Сергей Дмитриевич

Год рождения: 1962

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

4. Лысенко Александр Михайлович

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Османов Алик Юсуфович

Год рождения: 1954

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

6. Каракаев Бахты-Герей Авкеевич

Год рождения: 1950

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

7. Барданосова Татьяна Владимировна

Год рождения: 1967

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

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Текеев Ильяс Умарович – Генеральный директор

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

3.5.20. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»**

Место нахождения: **214014, г. Смоленск, ул. Володарского, д. 3**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»- Смоленскнефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **66,67% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»- Смоленскнефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **86,97% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Смоленскнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов.**

Описание значения такого общества для деятельности Эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Богданов Дмитрий Евгеньевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

2. Караганов Сергей Васильевич

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00083%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00083%

3. Трунилина Тамара Дмитриевна
Год рождения: 1948
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

4. Воробьева Ирина Николаевна
Год рождения: 1955
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000008%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000008%

5. Фраткин Александр Александрович
Год рождения: 1947
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Салыгин Валерий Иванович
Год рождения: 1938
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Вуймин Виктор Васильевич
Год рождения: 1960
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Вуймин Виктор Васильевич – Председатель Правления
Год рождения: 1948
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

2. Мелехов Дмитрий Георгиевич
Год рождения: 1965
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Ким Наталья Леонидовна
Год рождения: 1965
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Грибова Валентина Ивановна
Год рождения: 1957
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Журов Анатолий Григорьевич
Год рождения: 1949
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Коржаков Игорь Иванович
Год рождения: 1959
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Шкуратова Наталия Викторовна
Год рождения: 1961
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Вуймин Виктор Васильевич – Генеральный директор

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

3.5.21. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Архангельскнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»**

Место нахождения: **163530, Архангельская обл., пос. Талаги, д. 30**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Анисимов Юрий Николаевич – Председатель Правления

Год рождения: 1971

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

2. Антонов Василий Юрьевич

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Савина Марина Евгеньевна

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Малыгин Николай Вячеславович

Год рождения: 1971

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Юдин Алексей Геннадьевич

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Анисимов Юрий Николаевич – Генеральный директор

Год рождения: 1971

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

3.5.22. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»**

Место нахождения: **656056, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Ползунова, д. 22**

Основание признания общества дочерним отношению 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. Ромашов Игорь Валерьевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Богданов Дмитрий Евгеньевич

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

3. Завьялов Сергей Кириллович

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Фроловский Александр Николаевич

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Пискунов Михаил Иванович

Год рождения: 1954

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00001%

6. Кулаева Ирина Викторовна

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

7. Лоор Иван Иванович

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Богданов Александр Валентинович

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Бороденчик Евгений Анатольевич

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Афанасьева Татьяна Сергеевна

Год рождения: 1960
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. Реус Алексей Викторович
Год рождения: 1966
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Богданов – И.о. Генерального директора
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. **Феоктистов Александр Иванович - Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1950

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0004%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0004%

2. **Тропин Эдуард Юрьевич**

Год рождения: 1970

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

3. **Кулаева Ирина Викторовна**

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

4. **Фарзалиев Владислав Сафарович**

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. **Кривой Евгений Анатольевич**

Год рождения: 1977

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

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Фарзалиев Владислав Сафарович – Председатель Правления

Год рождения: 1961

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

2. Павлов Сергей Аркадьевич

Год рождения: 1959

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

3. Хадыев Ильфат Сафиуллинович

Год рождения: 1962

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

4. Иванов Виталий Алексеевич

Год рождения: 1952

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

5. Агаева Мария Федоровна

Год рождения: 1948

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

6. Морозова Александра Павловна

Год рождения: 1951

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

7. Тиунов Сергей Андреевич

Год рождения: 1959

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

8. Каргина Зинаида Владимировна

Год рождения: 1957

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

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Фарзалиев Владислав Сафарович – Генеральный директор

Год рождения: 1961

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

3.5.24. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»

Место нахождения: 183010, г. Мурманск, ул. Марата, д. 26

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: Эмитент, владея 60,51% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Мурманскнефтепродукт», имеет возможность определять решения, принимаемые обществом

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: 45,38% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Мурманскнефтепродукт»

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: 60,51% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Мурманскнефтепродукт»

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Ромашов Игорь Валерьевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Плоскина Виктор Васильевич

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Воробьева Ирина Николаевна

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000008%

4. Шляхова Вера Александровна

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Головащенко Игорь Николаевич

Год рождения: 1968

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

6. Анисимов Юрий Николаевич

Год рождения: 1971

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

7. Зарубин Петр Маркович

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Головащенко Игорь Николаевич – Председатель Правления

Год рождения: 1968

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

2. Квасюк Антонина Германовна

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Протасова Людмила Сергеевна

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Павлий Андрей Николаевич

Год рождения: 1971

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Янец Николай Сигизмундович

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Миненко Алексей Демьянович

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Столярова Ольга Энверовна

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Головащенко Игорь Николаевич – Генеральный директор

Год рождения: 1968

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

3.5.25. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Находканефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Находканефтепродукт»**

Место нахождения: **692929, Приморский край, г. Находка, ул. Макарова, д. 19**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Находканефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Находканефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Находканефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Находканефтепродукт» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Петелин Николай Аркадьевич – Председатель Правления

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Зиганшин Флюр Мансурович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Пудовочкина Людмила Николаевна

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Адамов Дмитрий Семенович

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Чухрай Алла Владимировна

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Петелин Николай Аркадьевич – Генеральный директор

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.26. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Артаг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Артаг»**

Место нахождения: **362013, Республика Северная Осетия – Алания, г. Владикавказ, ул. Пожарского, д. 49**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитент, владея 50,67% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Артаг», имеет возможность определять решения, принимаемые обществом**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **38,00% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Артаг»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **50,67% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Артаг»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Ромашов Игорь Валерьевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Лозинский Константин Александрович

Год рождения: 1959

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. Клименко Екатерина Михайловна

Год рождения: **19**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Гутиев Марат Викторович

Год рождения: **19**

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. Вотинов Андрей Валерьевич – Председатель Правления

Год рождения: 1971
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Василенко Александр Алексеевич
Год рождения: 1967
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Труфанов Андрей Алексеевич
Год рождения: 1969
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Уздинова Светлана Станиславовна
Год рождения: 1975
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Литунов Сергей Анатольевич
Год рождения: 1954
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Вотинин Андрей Валерьевич – Генеральный директор

Год рождения: 1971

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:

Угольников Евгений Сергеевич – Конкурсный управляющий

Год рождения: 1962

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

3.5.29. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Востокшельф»**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Востокшельф»**
Место нахождения: **113816, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Востокшельф»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 % уставного капитала ЗАО «Востокшельф»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 % обыкновенных акций ЗАО «Востокшельф»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск и разведка месторождений углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода от участия в уставном капитале**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

1. Чернов Иван Николаевич – Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1938

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

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 «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Местонахождение управляющей организации: **693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**;

Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

3.5.30. Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью «Роснефть Интернейшнл Лимитед»**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд.»**
Место нахождения: **Хьюго Чемберс, 36, Хилгроув Стрит, Сэнт Хельер, Джерси GE4 8TZ, Великобритания**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд.»**

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

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Управление международными проектами**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Управление зарубежными проектами Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества:

Директора класса «А»:

1. Гордин Сергей Александрович

Год рождения: 1976

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Кожин Антон Игоревич

Год рождения: 1968

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

Директор класса «В»:

3. Г-жа Ниам О'Нэйл

Год рождения: 1936

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд.» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Единоличный исполнительный орган Уставом «Роснефть Интернейшнл Лтд.» не предусмотрен**

3.5.31. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»**

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 «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 % уставного капитала ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 % обыкновенных акций ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»**

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 «РН-Шельф-Дальний Восток» оказывает услуги по управлению ряда дочерних обществ Эмитента**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

1. Чернов Иван Николаевич – Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1938
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

2. Ушаков Николай Егорович
Год рождения: 1958
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Шелехов Виктор Анатольевич
Год рождения: 1958
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-Шельф-Дальний Восток» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Бродский Лев Соломонович – Генеральный директор

Год рождения: 1953
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

3.5.32. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Трейд»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Трейд»**

Место нахождения: **191124, г. Санкт-Петербург, площадь Пролетарской диктатуры, д. 6, литер «А»**

Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Трейд»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,99% уставного капитала ООО «РН-Трейд»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Закупка, поставка и реализация нефти и нефтепродуктов на внутреннем рынке и на экспорт**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Трейд» является одним из нефтетрейдеров Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Богданов Дмитрий Евгеньевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1958
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

2. Плоскина Виктор Васильевич
Год рождения: 1968
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: 0,001%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,001%

4. Коробкова Татьяна Ивановна
Год рождения: 1960
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

5. Долгов Александр Петрович
Год рождения: 1956
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Трейд» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Долгов Александр Петрович – Генеральный директор
Год рождения: 1956
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.33. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Кайганнефтегаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Кайганнефтегаз»**
Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Кайганнефтегаз»**
Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Кайганнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск, разведка, разработка и эксплуатация месторождений углеводородного сырья**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Кайганнефтегаз» осуществляет координацию работ по шельфовым проектам Эмитента в Сахалинской области**

Персональный состав Совета директоров общества:
1. Чернов Иван Николаевич – Председатель Совета директоров
Год рождения: 1938
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

2. Шелехов Виктор Анатольевич
Год рождения: 1958
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 «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Местонахождение управляющей организации: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**;

Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

3.5.34. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «РН-Астра»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «РН-Астра»**

Место нахождения: **113816, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «РН-Астра»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ЗАО «РН-Астра»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ЗАО «РН-Астра»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск, разведка, разработка и эксплуатация месторождений углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Осуществление инвестиционной деятельности в рамках проекта «Сахалин-1»**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

1. Чернов Иван Николаевич – Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: **1938**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0001%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0001%**

2. Шелехов Виктор Анатольевич

Год рождения: **1958**

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 «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»**

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%**

3.5.35. 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. Чернов Иван Николаевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: **1938**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0001%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0001%**

2. Шелехов Виктор Анатольевич

Год рождения: **1958**

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: Полномочия единоличного исполнительного органа ООО «Запад-Шмидт Инвест» переданы управляющей организации

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Закрытое акционерное общество «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»**

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%**

3.5.36. 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. Чернов Иван Николаевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1938

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

2. Шелехов Виктор Анатольевич

Год рождения: 1958

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: **Полномочия**

единоличного исполнительного органа ООО «Восток-Шмидт Инвест» переданы управляющей организации

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Закрытое акционерное общество «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Местонахождение управляющей организации: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

3.5.37. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Казахстан»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Казахстан»**

Место нахождения: **115998, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Казахстан»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,99% уставного капитала ООО «РН-Казахстан»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Геологическое изучение, разведка и разработка недр**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Казахстан» является участником проекта по освоению Адайского блока в Республике Казахстан**

Персональный состав Совета директоров общества:

1.Чернов Иван Николаевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1938

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

2. Овчаренко Александр Анатольевич

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

3. 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 ООО «РН-Казахстан» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Овчаренко Александр Анатольевич – Генеральный директор

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

3.5.38. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Каспойл»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Каспойл»**

Место нахождения: **Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Седова, д. 75**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Каспойл»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **75,10% уставного капитала**

ООО «Каспойл»

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск, разведка и разработка месторождений нефти и газа на дагестанском шельфе Каспия**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «Каспойл» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «Каспойл» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Каспойл» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Гиндиев Абдулхалик Муслимович – Председатель Ликвидационной комиссии

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.39. 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. Чернов Иван Николаевич

Год рождения: 1938

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

3. Шуличенко Асия Алексеевна

Год рождения: 1978

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

3.5.40. Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лимитед»**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лтд.»**

Место нахождения: **Николау Пентадромос Центр, офис 908, блок А, Лимассол 205, Республика Кипр**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лтд.»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51,00% уставного капитала КОО «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лтд.»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Транспортировка углеводородного сырья**

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

Персональный состав Совета директоров общества:

Богданов Дмитрий Евгеньевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

2. Андреас Ладас

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Г-н Мартин Ферстл

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Г-жа Елена Крисостомидес

Год рождения: 1949

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом КОО «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лтд.» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Юэн Маклауд – Президент

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.41. 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. Ромашов Игорь Валерьевич - Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: **1960**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Богданов Дмитрий Евгеньевич

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0006%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0006%**

3. Караганов Сергей Васильевич

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00083%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00083%**

4. Медников Владимир Александрович

Год рождения: **1955**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Бурима Сергей Николаевич

Год рождения: **1957**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Роснефтефлот» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Апреленко Андрей Владимирович – Генеральный директор

Год рождения: **1961**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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

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

Место нахождения: **129594, г. Москва, Суцевский вал, 65, к.1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «ВБРР»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **76,47% уставного капитала ОАО «ВБРР»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **76,47% обыкновенных акций ОАО «ВБРР»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Предоставление банковских услуг**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «ВБРР» является основным расчетным банком Эмитента**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

1. Богданчиков Сергей Михайлович - Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1957

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0012%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0012%

2. Барановский Анатолий Иванович

Год рождения: 1942

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0025%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0025%

3. Вовк Наталья Николаевна

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

4. Воробьева Ирина Николаевна

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000008%

5. Демидов Алексей Владимирович

Год рождения: 1976

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Лазарев Петр Иванович

Год рождения: 1967

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,001%

7. Ложевский Игорь Арнольдович

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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. Турсунов Ризо Шарипович

Год рождения: 1947

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. Садовая Марина Виктровна

Год рождения: 1966

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

6. 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

3.5.43. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Российская компания по освоению шельфа»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Росшельф»**

Место нахождения: **197343, г. Санкт-Петербург, ул. Земледельческая, д. 3, литер-Б, пом. 6-Н, № 6,7**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ЗАО «Росшельф»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **26,42% уставного капитала ЗАО «Росшельф»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **26,42% обыкновенных акций ЗАО «Росшельф»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Освоение газовых месторождений на Арктическом шельфе России**

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

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Кабанов Николай Иванович

Год рождения: 1952

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

2. Минчева Наталья Александровна

Год рождения: 1974

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

3. Гордин Сергей Александрович

Год рождения: 1976

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

4. Сироткин Михаил Владимирович

Год рождения: 1972

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

5. Вовк Владимир Степанович

Год рождения: 1944

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

6. Басарыгин Михаил Юрьевич

Год рождения: 1968

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

7. Шашкова Наталья Шахнуровна

Год рождения:

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

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Росшельф» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Сироткин Михаил Владимирович

Год рождения: 1972

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

3.5.44. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Издательство «Нефтяное хозяйство»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»**

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

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **25,00% уставного капитала ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **25,00% обыкновенных акций ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Издательская деятельность**

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

дохода

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Котов Петр Алексеевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00006%

2. Клинчев Валерий Андреевич

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Чурилов Лев Дмитриевич

Год рождения: 1935

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Зверева Валентина Николаевна

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Отт Виктор Иоганесович

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Чурилов Лев Дмитриевич – Генеральный директор

Год рождения: 1935

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.45. 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. Плоскина Виктор Васильевич
Год рождения: 1968
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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

3.5.46. 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. Иванов Николай Владимирович
Год рождения: 1972
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Фергюсон Аластер
Год рождения: 1957
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Стафилов Эльварди Стафилович
Год рождения: 1964
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Рустамов Игорь Фаиг-Оглы

Год рождения: 1962

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

5. Чернов Иван Николаевич

Год рождения: 1938

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

6. Егоров Вадим Валентинович

Год рождения: 1964

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00004%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00004%

7. Соммер Френсис

Год рождения: 1959

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

8. Савин Евгений Леонидович

Год рождения: 1966

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

9. Волобуева Елена Сергеевна

Год рождения: 1956

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

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Рустамов Игорь Фаиг-Оглы– Председатель Правления

Год рождения: 1962

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

2. Галиуллин Мугаммир Файзуллович

Год рождения: 1958

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

3. Михеев Александр Васильевич

Год рождения: 1970

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

4. Владимиров Владимир Владимирович

Год рождения: 1975

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

5. Кочнев Игорь Николаевич

Год рождения: 1959

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

6. Гари Джонс

Год рождения: 1960

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

7. Дэвид Дженкинс
Год рождения: 1964
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

8. Майоров Олег Никифорович
Год рождения: 1953
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Рустамов Игорь Фаиг-Оглы – Генеральный директор
Год рождения: 1962
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.47. Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**
Место нахождения: **24 Клод Дебуссилаан 1082 МД, г. Амстердам, Нидерланды**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **60% уставного капитала КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**
Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **60% обыкновенных акций КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Управление международными проектами**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Управление зарубежными проектами Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Чернов Иван Николаевич – **Управляющий директор А**
Год рождения: 1938
Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0001%**
Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0001%**

2. Бродский Лев Соломонович – **Управляющий директор А**
Год рождения: 1954
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Компания АНТ Менеджерс Б.В. – **Управляющий директор А**
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Ким Сеонг Хун – **Управляющий директор Б**
Год рождения: 1955
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Им Хонгей Ун – **Управляющий директор Б**
Год рождения: 1955
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Единоличный исполнительный орган Уставом КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.» не предусмотрен**

3.5.48. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Бурение»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Бурение»**

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

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Бурение»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Бурение»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Предоставление услуг по бурению, связанному с добычей углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Бурение» является основной компанией, осуществляющей буровые работы для Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Бурение» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Нарушевич Юрий Анатольевич – Председатель Правления

Год рождения: 1968

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00006%

2. Виноградов Сергей Николаевич

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Токарь Наталья Михайловна

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Парпаев Чингис Геннадьевич

Год рождения: 1977

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Большаков Алексей Николаевич

Год рождения: 1975

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Нарушевич Юрий Анатольевич – Генеральный директор

Год рождения: 1968

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00006%

3.5.49. 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. Богданов Дмитрий Евгеньевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

2. Плешивцев Всеволод Георгиевич

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Сухарев Олег Юрьевич

Год рождения: 1972

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Посконин Антон Юрьевич

Год рождения: 1972

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Плоскина Виктор Васильевич

Год рождения: 1968

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

6. Трунилина Тамара Дмитриевна

Год рождения: 1948

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «МГК» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Соболев Михаил Юрьевич – Генеральный директор

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.50. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Трубопроводный Консоциум «Бургас-Александрополис»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ТК «БА»**

Место нахождения: **119180, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Полянка, 57**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «ТК «БА»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **33,33% уставного**

капитала ООО «ТК «БА»

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Осуществление права на участие в управлении Международной Проектной Компании с целью осуществления проектирования, строительства и эксплуатации Нефтепровода «Бургас-Александруполис»**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «ТК «БА» уполномочено Правительством Российской Федерации в качестве акционера в Международной Проектной компании, создаваемой для целей осуществления проектирования, строительства и эксплуатации терминалов в г. Бургас (Болгария) и г. Александруполис (Греция)**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Барков Михаил Викторович

Год рождения: **1951**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Богданов Дмитрий Евгеньевич

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0006%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0006%**

3. Серегин Николай Иванович

Год рождения: **1960**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «ТК «БА» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Евстратов Дмитрий Петрович – Генеральный директор

Год рождения: **1958**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.51. 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: **100% уставного капитала ОАО «Нефтепорт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% 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. Богданов Дмитрий Евгеньевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0006%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

2. Петелин Николай Аркадьевич

Год рождения: 1954

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

3. Зиганшин Флюр Мансурович

Год рождения: 1954

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

4. Адамов Дмитрий Семенович

Год рождения: 1960

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

5. Чухрай Алла Владимировна

Год рождения: 1958

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

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «Нефтепорт» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Петелин Николай Аркадьевич – Генеральный директор

Год рождения: 1954

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

3.5.52. 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

3.5.53. 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. Дзян Ци – Председатель совета директоров

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Чернов Иван Николаевич

Год рождения: 1938

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

3. Гудырин Михаил Петрович

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Матросов Сергей Анатольевич

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Лю Шаою

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Сюткин Николай Николаевич

Год рождения: 1975

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Пеньков Андрей Борисович

Год рождения: 1971

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Говоров Сергей Сергеевич

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Инь Сянцин

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Лю Дунчжау

Год рождения: 1974

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Ли Юнгань

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Сюткин Николай Николаевич – Генеральный директор

Год рождения: 1975

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, Сахалинская область, г. Оха, 3-й км.**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Охинская ТЭЦ»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **94,01% уставного капитала ОАО «Охинская ТЭЦ»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **94,01% обыкновенных именных акций ОАО «Охинская ТЭЦ»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поставка (продажа) электрической и тепловой энергии**

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

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Садовой Виктор Викторович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1946

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00001%

2. Гурин Дмитрий Васильевич

Год рождения: 1958

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. Прохоров Николай Николаевич

Год рождения: 1952

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

5. Лагутин Федор Васильевич

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «Охинская ТЭЦ» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «Охинская ТЭЦ» переданы управляющей организации**

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Энерго»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ООО «РН-Энерго»**

Местонахождение управляющей организации: **115419, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 15, стр. 28**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**;

Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

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

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

Место нахождения: **Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, промзона, панель № 3**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «ПНО»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **61,54% уставного капитала ОАО «ПНО»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **61,54% обыкновенных акций ОАО «ПНО»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Контроль за разработкой нефтегазовых месторождений, повышение нефтеотдачи продуктивных пластов, а также геофизические исследования скважин**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Предоставление Эмитенту услуг, направленных на повышение нефтеотдачи месторождений**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Тропин Эдуард Юрьевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00003%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00003%**

2. Бедрин Валерий Геннадьевич

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0001%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0001%**

3. Заволжский Виктор Борисович

Год рождения: **1950**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Земко Ярослав Антонович

Год рождения: **1956**

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. Галиуллин Минигали Минибаевич

Год рождения: **1951**

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

7. Полторацкая Алла Михайловна
Год рождения: 1963
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

8. Кузнецов Алексей Владимирович
Год рождения: 1968
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

9. Шевченко Эдуард Викторович
Год рождения: 1966
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Радченко Владимир Степанович – Председатель Правления
Год рождения: 1952
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Горбунова Елена Леонидовна
Год рождения: 1962
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Давлетшин Ралиф Рафаилович
Год рождения: 1962
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Редковец Светлана Рудольфовна
Год рождения: 1972
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Горбунов Сергей Николаевич
Год рождения: 1964
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Радченко Владимир Степанович – Генеральный директор
Год рождения: 1952
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.56. 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 внутривнутрипроизводственную связь на объектах добычи нефти и газа в Ямало-Ненецком и Ханты-Мансийском автономных округах, Тюменской области**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Тропин Эдуард Юрьевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00003%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00003%**

2. Шевченко Эдуард Юрьевич

Год рождения: **1966**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00005%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00005%**

3. Нехорошев Валерий Витальевич

Год рождения: **1946**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Бондарик Владимир Николаевич

Год рождения: **1956**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Логвись Иван Андреевич

Год рождения: **1951**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Пурсатком» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Логвись Иван Андреевич – Генеральный директор

Год рождения: **1951**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.57. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Сахалинский научно-исследовательский и проектно-изыскательский институт нефти и газа «СахалинНИПИморнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-СахалинНИПИморнефть»**

Место нахождения: **693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Амурская, д. 53**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-СахалинНИПИморнефть»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-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: **Совет директоров Уставом ООО «РН-СахалинНИПИморнефть» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-СахалинНИПИморнефть» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Щукин Юрий Васильевич – Генеральный директор

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.58. 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. Титов Дмитрий Андреевич

Год рождения: 1967

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: 0,001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,001%

4. Шилов Сергей Геннадьевич

Год рождения:

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Костюченко Дмитрий Евгеньевич

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Филимонов Алексей Олегович

Год рождения:

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Слатова Вера Николаевна – И.о. Председателя Правления

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Путинцева Галина Ивановна
Год рождения: 1967
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Степанова Яна Владимировна
Год рождения: 1973
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Дуда Екатерина Александровна
Год рождения: 1959
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Слатова Вера Николаевна – И.о. Председателя Правления
Год рождения: 1965
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.59. 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. Чернов Иван Николаевич – Председатель Совета директоров
Год рождения: 1938
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

2. Шелехов Виктор Анатольевич
Год рождения: 1958
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: 1952
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Руданец Вадим Стефанович

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Полномочия единоличного исполнительного органа ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф» переданы управляющей организации**

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Закрытое акционерное общество «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»**

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%**

3.5.60. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Сахалинморнефтегаз-АМК»**

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

Место нахождения: **693000, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Освоение морских месторождений нефти, газа и конденсата, в том числе в составе международных консорциумов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Участие эмитента в международных программах освоения шельфовых проектов по добыче нефти и газа**

Персональный состав Совета директоров общества: **Предусмотренный уставом персональный состав Совета директоров ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК» не избран**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Полномочия единоличного исполнительного органа ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК» переданы управляющей организации**

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Закрытое акционерное общество «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»**

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%**

3.5.61. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-УфаниПИнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-УфаНИПИнефть»**
Место нахождения: **450078, г. Уфа, ул. Революционная, д. 96, корп. 2**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-УфаНИПИнефть»**
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-УфаНИПИнефть»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение современного уровня подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-УфаНИПИнефть» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-УфаНИПИнефть» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Латыпов Альберт Рифович – Генеральный директор
Год рождения: **1964**
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.62. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Ю-Кубань»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Ю-Кубань»**
Место нахождения: **350004, г. Краснодар, ул. Карла Маркса, д. 14**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «Ю-Кубань»**
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **49% уставного капитала ООО «Ю-Кубань»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная торговля нефтепродуктами**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «Ю-Кубань» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «Ю-Кубань» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Ю-Кубань» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Сафронов Алексей Иванович – Генеральный директор
Год рождения: **1961**
Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00006%**
Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00006%**

3.5.63. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «НК «Роснефть»-Научно-Технический Центр»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НК «Роснефть-НТЦ»**
Место нахождения: **115998, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «НК «Роснефть-НТЦ»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «НК «Роснефть-НТЦ»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение современного уровня подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Хасанов Марс Магнавиевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0003%

2. Егоров Вадим Валентинович

Год рождения: 1964

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00004%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00004%

3. Воробьева Ирина Николаевна

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000008%

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

3.5.64. 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

3.5.65. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Частное охранное предприятие «Комсомольский нефтеперерабатывающий завод - Страж»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЧОП «КНПЗ-Страж»**

Место нахождения: **Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «ЧОП «КНПЗ-Страж»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «ЧОП «КНПЗ-Страж»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Осуществление охранной деятельности**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение безопасности и охрана территории, имущества и работников**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «ЧОП «КНПЗ-Страж» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «ЧОП «КНПЗ-Страж» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Калуга Николай Филиппович – Генеральный директор

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.66. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Комсомольскнефтезаодремстрой»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Комсомольскнефтезаодремстрой»**

Место нахождения: **Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Комсомольскнефтезаодремстрой»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «Комсомольскнефтезаодремстрой»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Строительство и ремонт объектов промышленного и социального назначения**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение**

производственной деятельности Эмитента

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Омельченко Валентин Алексеевич – Генеральный директор

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.67. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Энерго»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Энерго»**

Место нахождения: **115419, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 15, стр. 28**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Энерго»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Энерго»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Купля-продажа электроэнергии, консалтинговые услуги по энергообеспечению, модернизация автоматических систем, контроля и учета электроэнергии**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Заблоцкий Павел Алексеевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1962

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Пухальский Александр Андреевич

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Чечетка Ираида Вадимовна

Год рождения: 1964

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000003%

4. Дашевский Александр Владимирович

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Кравченко Вячеслав Михайлович

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Энерго» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Кравченко Вячеслав Михайлович – Генеральный директор

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.68. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ЮКОС-Мамонтово»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ЮКОС-Мамонтово»**

Место нахождения: **628012, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, д. 2**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «ЮКОС-Мамонтово»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ЗАО «ЮКОС-Мамонтово»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ЗАО «ЮКОС-Мамонтово»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Сдача недвижимого и движимого имущества в аренду**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ЗАО «ЮКОС-Мамонтово» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «ЮКОС-Мамонтово» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Савичев Владимир Борисович – Генеральный директор

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.69. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Дубининское»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Дубининское»**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Дубининская, д. 17а**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Дубининское»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «Дубининское»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Проведение строительно-монтажных, ремонтно-строительных и реставрационных работ, капитальный и текущий ремонт зданий и сооружений жилого и нежилого назначения, а также эксплуатация зданий, ризлтерская деятельность, в том числе сдача жилых и нежилых помещений в аренду**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «Дубининское» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Дубининское» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Барков Сергей Васильевич – Генеральный директор

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента не имеет

Доля обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.70. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Ордалия 2000»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Ордалия 2000»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 125422, г. Москва, ул. Костякова, д. 2/6**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Ордалия 2000»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ЗАО «Ордалия 2000»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ЗАО «Ордалия 2000»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Торговая и торгово-посредническая деятельность**

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

Персональный состав Совета директоров общества: **Предусмотренный Уставом ЗАО «Ордалия 2000» Совет директоров не избран**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Ордалия 2000» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Якушев Сергей Андреевич – Генеральный директор

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.71. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Учет и отчетность»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Учет и отчетность»**

Место нахождения: **628300, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, д. 6**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Учет и отчетность»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «Учет и отчетность»**

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 ведению бухгалтерского учета**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Сопровождение финансово-хозяйственной деятельности дочерних обществ**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «Учет и отчетность» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Учет и отчетность» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Кузнецова Людмила Евгеньевна – Генеральный директор

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.72. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ФТТ Сервис»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ФТТ Сервис»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 129110, г. Москва, пр. Мира, д. 72.**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «ФТТ Сервис»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «ФТТ 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: **Транспортно-экспедиторское и экспедиционное обслуживание грузов для перевозки на морских и речных судах**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Оказание транспортных услуг**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «ФТТ Сервис» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «ФТТ Сервис» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Якушев Сергей Андреевич – Генеральный директор

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.73. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью частное охранное предприятие «Служба корпоративной безопасности»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП «Служба Корпоративной Безопасности»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 628309, г. Нефтеюганск, Промзона ООО «Юганскавтотранс-1»**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО ЧОП «Служба Корпоративной Безопасности»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО ЧОП «Служба Корпоративной Безопасности»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Осуществление охранной деятельности**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение безопасности и охрана территории, имущества и работников**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО ЧОП «Служба Корпоративной Безопасности» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО ЧОП «Служба Корпоративной Безопасности» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Глухов Виктор Павлович – Генеральный директор

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.74. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Информ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Информ»**

Место нахождения: **117071, Российская Федерация, г. Москва, ул. М. Калужская, д. 19**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Информ»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Информ»**

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 информационных услуг**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Информ» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Информ» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Кудрявцев Андрей Владимирович – Генеральный директор

Год рождения: 1949

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.75. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Красноярскнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Красноярскнефтепродукт»**

Место нахождения: **660079, Российская Федерация, г. Красноярск, ул. 60 лет Октября, д. 107, офис 302**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Красноярскнефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Красноярскнефтепродукт»**

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-Красноярскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Красноярскнефтепродукт» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Красноярскнефтепродукт» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Костюнин Андрей Геннадьевич – Генеральный директор

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.76. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-**

Пожарная безопасность»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Пожарная безопасность»**

Место нахождения: **443113, Российская Федерация, Самарская область, г. Самара, ул. Мичурина, д. 25**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Пожарная безопасность»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Пожарная безопасность»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **тушение пожаров на промышленных объектах, на объектах добычи, подготовки, переработки и транспортировки нефти, газа, а также в жилом секторе**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Пожарная безопасность» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Пожарная безопасность» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Ткач Александр Григорьевич – Генеральный директор

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.77. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Бункер»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Бункер»**

Место нахождения: **115054, Российская Федерация, г. Москва, ул. Дубининская, д. 31 А**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Бункер»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Бункер»**

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 нефтью, нефтепродуктами, горюче-смазочными материалами**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Бункер» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Бункер» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Бункер» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Филатов Олег Александрович – Генеральный директор

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.78. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Новосибирскнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»**
Место нахождения: **630049, Новосибирская обл., г. Новосибирск, Красный проспект, д. 163/2, офис 414**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»**
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»**

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-Новосибирскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт» не предусмотрен**

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

3.5.79. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Кемеровонефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Кемеровонефтепродукт»**

Место нахождения: **650070, Российская Федерация, Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 12**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Кемеровонефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Кемеровонефтепродукт»**

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-Кемеровонефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Кемеровонефтепродукт» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Кемеровонефтепродукт» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Дрыгалов Михаил Сергеевич – Генеральный директор

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.80. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Аэро»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Аэро»**
Место нахождения: **115054, Российская Федерация, г. Москва, ул. Дубининская, д. 31 А**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Аэро»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Аэро»**

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 моторным топливом, включая авиационный бензин, а также прочим жидким и газообразным топливом**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Аэро» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Аэро» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Аэро» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Дмитриев Александр Владимирович – Генеральный директор

Год рождения: 1969

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.81. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Чеченнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Чеченнефтепродукт»**

Место нахождения: **364051, Чеченская Республика, г. Грозный, пр. Революции, д. 7/84**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Чеченнефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Чеченнефтепродукт»**

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-Чеченнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Чеченнефтепродукт» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Чеченнефтепродукт» не предусмотрен**

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

3.5.82. Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью «Роснефть-Монголия»**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО «Роснефть-Монголия»**

Место нахождения: **г. Улан-Батор, Монголия**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Роснефть-Монголия»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала КОО «Роснефть-Монголия»**

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 мелкооптовая продажа нефтепродуктов и продуктов нефтехимической промышленности**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **КОО «Роснефть-Монголия» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом КОО «РН-Монголия» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом КОО «Роснефть-Монголия» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Д. Батболд – Генеральный директор

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.83. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Строй»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Строй»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 115054, г. Москва, ул. Дубининская, д. 31А**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Строй»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Строй»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Общество осуществляет строительство зданий и сооружений**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Строй» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Строй» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Истомин Николай Павлович – Генеральный директор

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.84. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Учет»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Учет»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 115054, г. Москва, ул. Дубининская, д. 31А**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Учет»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного**

капитала ООО «РН-Учет»

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 ведению бухгалтерского и налогового учета**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Макаров Сергей Иванович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Ким Сун Не

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

3. Павлов Максим Леонидович

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Гордин Сергей Александрович

Год рождения: 1976

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Павлов Игорь Владимирович

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Учет» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Павлов Игорь Владимирович – Генеральный директор

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.85. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Екатеринбургнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 620026, г. Екатеринбург, ул. Карла Маркса, д. 20а**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт»**

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-Екатеринбургнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Старченко Олег Эдуардович – Генеральный директор

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.86. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Челябинскнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Челябинскнефтепродукт»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 454091, г. Челябинск, ул. Пушкина, д. 66 «А»**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Челябинскнефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Челябинскнефтепродукт»**

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-Челябинскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Челябинскнефтепродукт» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Челябинскнефтепродукт» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Левин Валерий Анатольевич – Генеральный директор

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.87. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий «Нефтяник Кубани»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани»**

Место нахождения: **353410, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Пионерский пр-т, д. 19**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **87,85% уставного капитала ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани»**

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 санаторно-курортных и туристических услуг**

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

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО**

«Санаторий «Нефтяник Кубани» не предусмотрен

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Сливкин Николай Михайлович – Генеральный директор

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.88. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Здоровье»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Здоровье»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 115054, г. Москва, ул. Дубининская, д. 31А**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Здоровье»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Здоровье»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Деятельность санаторно-курортных учреждений, деятельность лечебных учреждений, а также иная деятельность в сфере здравоохранения**

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

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Здоровье» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Здоровье» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Самойлов Валентин Никитич – Генеральный директор

Год рождения: 1946

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.89. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Национальный нефтяной консорциум»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Национальный нефтяной консорциум»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 115054, г. Москва, ул. Дубининская, д. 31А**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Национальный нефтяной консорциум»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «Национальный нефтяной консорциум»**

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 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 реализацию (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти, газа, нефтепродуктов, угля, электроэнергии, продуктов деревообработки, иных продуктов переработки углеводородного и другого**

сырья

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **участие Эмитента в нефтяных проектах в Латинской и Центральной Америке.**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «Национальный нефтяной консорциум» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Национальный нефтяной консорциум» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Русаков Валерий Александрович – Генеральный директор

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.90. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие «РН-Охрана»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП «РН-Охрана»**

Место нахождения: **РФ, 109044, г. Москва, ул. Воронцовская, д.6, стр.1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО ЧОП «РН-Охрана»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **80% уставного капитала ООО ЧОП «РН-Охрана»**

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 защите жизни и здоровья граждан и имущества**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение безопасности деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО ЧОП «РН-Охрана» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО ЧОП «РН-Охрана» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Лозинский Константин Александрович – Генеральный директор

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.91. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Приморский нефтеперерабатывающий завод»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Приморский НПЗ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 692968, Приморский край, Партизанский муниципальный район, Падь Елизарова**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Приморский НПЗ»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Приморский 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-Приморский НПЗ»**

является одним из производителей нефтепродуктов

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Приморский НПЗ» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Приморский НПЗ» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Касюк Юрий Михайлович – Генеральный директор

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.92. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-КрасноярскНИПИнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Красноярск, 660022, ул. Партизана Железняка, 24-В**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть»**

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: **Совет директоров Уставом ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Городников Михаил Аркадьевич – Генеральный директор

Год рождения: 19

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.93. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Сервис»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Сервис»**

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

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «РН-Сервис»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **22,59% уставного капитала ООО «РН-Сервис»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оказание услуг по управлению производством**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Сервис» является одним из сервисных предприятий, сопровождающих производственную деятельность**

Эмитента

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Сервис» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Сервис» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Тропин Эдуард Юрьевич – Генеральный директор

Год рождения: 1970

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.94. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью частное охранное предприятие «Гранит»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП «Гранит»**

Место нахождения: **648360, Эвенкийский АО, с. Байкит, ул. Гагарина, д. 10а**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО ЧОП «Гранит»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО ЧОП «Гранит»**

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 защите жизни и здоровья граждан и имущества**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение безопасности деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО ЧОП «Гранит» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО ЧОП «Гранит» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Глухов Виктор Павлович – Генеральный директор

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

3.6.1. Основные средства

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 2008 года информация по данному пункту не указывается.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

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 2008 года информация по данному пункту не указывается.

4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности

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 2008 года 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 2008 года 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 2008 года 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 2008 года 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 2008 года 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

Политика эмитента в области научно-технического развития за соответствующий отчетный период:

Основной задачей в научно-технической сфере является ускоренное освоение достижений технического прогресса, подготовка к внедрению новой техники и технологий в объемах, необходимых для динамичного развития производства и конкурентных преимуществ Компании.

Реализацию этих работ обеспечивает Корпоративный научно-технический центр (КНТЦ), действующий на правах Департамента Компании, согласно ежегодно утверждаемым корпоративным планам.

Затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента за отчетный период:

Затраты на научно-техническую деятельность ОАО «НК «Роснефть» за 2008 год составили 270,4 млн. руб.

Расходы на научно-техническую деятельность осуществлялись за счет собственных средств по следующим основным направлениям:

- региональные геолого-разведочные исследования и расширение ресурсной базы Компании (исследования Сахалинского и Камчатского шельфов, недр Черного моря и Восточной Сибири);
- развитие интегрированного проектирования разработки месторождений с объединением всех ключевых процессов (разработка, бурение и заканчивание, нефтегазодобыча, обустройство, экономика и т.д.);
- разработка и внедрение передовых технологий разработки месторождений, в том числе в условиях месторождений с карбонатными коллекторами и высоковязкими нефтями;
- минимизация вредного воздействия производства на окружающую среду, обеспечение безопасности труда на всех предприятиях и подразделениях Компании;
- оптимизация и повышение эффективности организационно-управленческих решений;
- ресурсо- и энергосбережение в производственных процессах;
- разработка новых и оптимизация существующих технологий получения топлив, масел, смазок и присадок к ним;
- совершенствование технологических процессов переработки нефти и газа.

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:

По состоянию на 31 декабря 2008 года Эмитентом получены патенты на следующие изобретения:

1. «Способ геофизической разведки для выявления нефтегазовых объектов», № 2289829, приоритет от 18.08.2005 г.;
2. «Способ геофизической разведки для выявления малоамплитудных тектонических нарушений нефтегазопродуктивных горных пород в трехмерном межскважинном пространстве», № 2300126, приоритет от 29.03.2006 г.;
3. «Способ размещения наклонных и горизонтальных нефтегазовых скважин на основе спектральной декомпозиции геофизических данных», № 2314554, приоритет от 09.06.2006г.;
4. «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», № 2322611, приоритет изобретения 25.08.2006г.;
5. «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», № 2322571, приоритет изобретения 25.08.2006г.;

полезные модели:

6. «Газостабилизирующий модуль центробежного насоса для добычи нефти», № 74976, приоритет от 04.03.2008г.;
7. «Электроцентробежный малodeбитный насос с настраиваемой расходно-напорной характеристикой», № 74974, приоритет от 04.03.2008г.;

Эмитентом получено свидетельство на товарный знак № 340473 «TPMSYS», приоритет товарного знака 12.10.2006г.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков:

В соответствии с Патентным законом Российской Федерации от 23.09.1992 г. патент на изобретение действует до истечения двадцати лет с даты подачи заявки. Следовательно, риски, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для Эмитента патентов, минимальны, поскольку подавляющее большинство патентов на изобретения и полезные модели не старше 5 лет.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершённых финансовых лет, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли, представлены по данным Федерального государственного унитарного предприятия «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса» Минэнерго РФ (ЦДУ ТЭК), Федеральной службы государственной статистики РФ (Росстат) и Федеральной таможенной службы РФ (ФТС).

Добыча нефти

Показатели деятельности топливно-энергетического комплекса России в 2004-2008 годы свидетельствуют о замедлении темпов роста основных показателей работы отрасли и снижении добычи нефти в 2008 году.

В 2008 году добычу нефти осуществляли 9 вертикально интегрированных нефтяных компаний, ОАО «Газпром», ОАО «НОВАТЭК», 3 компании-оператора СРП и другие добывающие организации.

В период с 2004 года по 2008 год добыча нефти увеличилась на 6,5% с 458,8 млн. тонн до 488,5 млн. тонн.

Вместе с тем, в 2008 году добыча нефти снизилась относительно уровня 2007 года на 0,6%. Среднесуточная добыча нефти в России в 2008 году снизилась на 0,8% по сравнению с 2007 годом с 1,35 млн. тонн/сутки до 1,33 млн. тонн/сутки.

Проходка в бурении в 2008 году составила 15 454 тыс. м, увеличившись по сравнению с 2007 годом на 5,7%, в том числе объёмы эксплуатационного бурения выросли на 6,1% до 14 603 тыс. метров. В 2008 году доля скважин, дающих продукцию, составила 84% от эксплуатационного фонда. Доля неработающих скважин сократилась с 16,4% в 2007 году до 16% в 2008 году. В 2008 году введено в эксплуатацию 5 593 новых нефтяных скважин, что на 392 скважины (7,5%) выше уровня 2007 года.

Переработка нефти

По данным ЦДУ ТЭК на заводах России в 2008 году переработано 235,7 млн. тонн нефти, что на 8 млн. т или на 3,5% выше уровня переработки в 2007 году. Среднесуточная переработка нефти в России за отчетный период составила 643,9 тыс. т/сутки против 623,8 тыс. т/сутки в 2007 году.

Относительно 2007 года объём производства автобензинов увеличился на 1,5%, дизельного топлива - на 3,9%, топочного мазута - на 1,9%, авиакеросина - на 4,5%. Доля высокооктановых автобензинов в общем объёме производства автобензинов составила 2008 году 77,5% (в 2007 году – 74,3%).

Глубина переработки нефти в 2008 году увеличилась относительно 2007 года на 0,5 п.п. и составила 71,9%.

Экспорт нефти

По данным ЦДУ ТЭК, в 2008 году экспорт нефти из России снизился относительно 2007 года на 6% и составил 237,8 млн. тонн. Среднесуточный объём экспорта нефти из России сократился с 693,2 тыс. т/сутки в 2007 году до 649,7 тыс. т/сутки в 2008 году. Доля экспорта в общей добыче нефти в России составила в 2008 году 48,7% против 51,5% в 2007 году.

Цены на нефть

До середины 2008 года на внешнем рынке наблюдался стабильный рост цен на сырую нефть. В III квартале 2008 года в связи с сокращением спроса вследствие мирового финансового кризиса экспортные цены на нефть начали снижаться.

В январе-сентябре 2008 года средняя цена нефти марки Urals составила 108 долл./барр., в IV квартале цена нефти снизилась до 54,1 долл./барр. В целом в 2008 году цена нефти марки Urals составила 94,5 долл./барр., что на 25,1 долл./барр. (36,2%) превышает уровень 2007 года.

Основные показатели развития нефтяной отрасли России в 2004-2008 годах.

Наименование показателя	Отчетный период				
	2004	2005	2006	2007	2008
Добыча нефти, млн. т	458,8	470,0	480,5	491,3	488,5
Изменение к предыдущему году, %	8,9	2,4	2,2	2,2	-0,6
Прирост запасов нефти, млн. т	218,0	533,0	580,0	550,0	н.д.
Проходка в бурении, тыс. м	8 997	9 809	12 305	14 627	15 454
в т.ч. разведочное бурение	583	635	722	867	852
эксплуатационное бурение	8 414	9 174	11 583	13 761	14 603

Эксплуатационный фонд скважин, ед.	155 691	152 612	155 151	157 129	158 444
Фонд скважин, дающих продукцию, ед.	118 888	122 657	127 931	131 343	133 085
Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда	23,6	19,6	17,5	16,4	16,0
Ввод новых скважин, ед.	3 529	3 805	4 432	5 201	5 593
Средний дебит старых скважин, т/сут	9,8	9,9	9,8	9,6	9,3
Средний дебит новых скважин, т/сут	41,4	41,4	40,7	43,5	41,9
Переработка нефти, млн. тонн	194,0	206,7	218,8	227,7	235,7
Изменение к предыдущему году, %	3,0	6,5	5,9	4,1	3,5
Глубина переработки нефти, %	71,2	71,3	71,7	71,4	71,9
Производство автобензинов, млн. тонн	30,5	31,9	34,3	35,0	35,5
в т.ч. высокооктановые сорта, в % от общего объема производства автобензинов	56,4	58,7	68,6	74,3	77,5
Экспорт нефти, млн. т	222,4	241,2	246,2	253,0	237,8
Изменение к предыдущему году, %	15,6	8,4	2,1	2,8	-6
Цена нефти Urals, \$/барр.	34,5	50,5	61,3	69,4	94,5

Стратегическими целями ОАО «НК «Роснефть» являются:

- занятие лидирующих позиций в российской нефтегазовой отрасли по основным производственным и экономическим показателям;
- достижение уровня ведущих мировых нефтегазовых компаний по основным производственным и экономическим показателям деятельности;
- развитие ключевых конкурентных преимуществ Компании;
- создание социально ответственной Компании, органично сочетающей свою деятельность в регионах с их социально-экономическим развитием.

Мнения членов Совета директоров и членов коллегиального исполнительного органа (Правления) Эмитента совпадает с представленной в настоящем пункте Ежеквартального отчета информацией.

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента и результаты такой деятельности:

На протяжении последних пяти лет ОАО «НК «Роснефть» имела динамичное развитие. Основные факторы, оказавшие влияние на деятельность Эмитента можно объединить в две группы. Первая – это производственные факторы, вторая – экономические, связанные, в основном, с макроэкономической ситуацией в стране и конъюнктурой цен на нефть и нефтепродукты на мировом рынке.

Объемные показатели добычи, переработки и реализации углеводородов являются более стабильными и прогнозируемыми. Факторы, оказывающие влияние на производство зависят от горно-геологических и климатических условий регионов деятельности, технического состояния объектов добычи, переработки и реализации нефти, газа и нефтепродуктов, а также приобретения новых и продажи существующих активов Эмитента. За последние пять лет Эмитент увеличил объем добычи нефти более чем в 5 раз, что связано с приобретением в декабре 2004 года нового добывающего актива. Наличие данного фактора имело место и в 2007 году в связи с покупкой на аукционах нефтедобывающих активов ОАО «НК «ЮКОС».

Среди негативных факторов, повлиявших на добычу нефти и газа, следует отметить аномально низкие температуры воздуха в регионах деятельности Эмитента в зимний период 2006 года. В результате этого фактора для восстановления темпов отбора нефти и ввода дополнительного фонда скважин была изменена производственная программа, потребовавшая дополнительного финансирования. Вероятность возникновения аналогичного фактора сохраняется в перспективе в связи с планируемым вводом в эксплуатацию нового нефтяного Ванкорского месторождения, расположенного на севере Красноярского края. Влияние данного негативного фактора учитывается при планировании производственных показателей путем использования коэффициентов рисков.

Объем первичной переработки нефти Компании в 2008 году увеличился в 6,7 раза относительно 2004 года. В 2004 году объем переработки на НПЗ Компании увеличился на 30% за счет выкупа пакета акций у миноритарных акционеров ОАО «Роснефть»-Туапсинский НПЗ». Наличие данного фактора имело место и в 2007 году в связи с

приобретением ряда нефтеперерабатывающих заводов. Кроме того, за последние 5 лет положительным фактором, улучшающим результаты деятельности Эмитента, является проведение реконструкции и модернизации действующих НПЗ, что позволило увеличить объем первичной переработки нефти и существенно повысить качество и ассортимент производимых нефтепродуктов. В 2008 году работа в этом направлении продолжилась. Основным экономическим фактором, влияющим на деятельность Эмитента, является цена нефти на мировом рынке. Однако фактор цены является комплексным, т.к. при росте цен помимо положительного влияния на результаты деятельности Эмитента данный фактор приводит к существенному росту фискальной нагрузки в виде экспортной пошлины и НДС. Так в течении последних пяти лет цена нефти марки URALS выросла с 34,3 долл/барр до 94 долл/барр или в 2,7 раза. Одновременно с ростом экспортной цены нефти увеличивались НДС и экспортная пошлина. НДС с 2004 года увеличился в 3,2 раза, а экспортная пошлина в 6,4 раза. Экспортная пошлина в 2008 году в начале снижалась с октября месяца и в декабре составила 192,1 долл/баррель. В 2008 году зафиксирован максимальный средний уровень цены на нефть URALS 129,45 долл/баррель в июле месяце после чего динамичный рост сменился стремительным падением мировых цен на нефть, и в декабре 2008 года цена составила 38,5 долл/барр. В 2008 году по отношению к 2007 году пошлина увеличилась в 1,7 раза, а рост НДС составил около 35%. Экспортная пошлина на нефтепродукты за последние 5 лет увеличилась почти в 5 раз, при этом рост цен корзины нефтепродуктов составил 3,1 раза. За 2008 год рост экспортной цены корзины нефтепродуктов к 2007 году составил 27,7 %, а рост пошлин на светлые и темные нефтепродукты 52,5%.

Другим комплексным фактором, оказывающим влияние на результаты деятельности Эмитента, является курс доллара США к рублю. За последние 5 лет (2004-2008) средний курс доллара США к рублю сократился на 13,5%. Причем первые семь месяцев 2008 года курс доллара США продолжал падение и снизился с 24,5 рублей до 23,35 рублей, а затем вырос до уровня 28,14 рублей в декабре месяце.

Компания имеет значительную финансовую задолженность в валюте и большую долю экспортной выручки. Поэтому укрепление рубля приводит к возникновению положительной курсовой разницы увеличивающей общую сумму балансовой прибыли с одновременным снижением валютной выручки при ее пересчете в рубли. С суммы положительной курсовой разницы («бумажная прибыль») у Компании появляется обязанность уплаты налога на прибыль. Падение рубля увеличивает валютную выручку в рублевом эквиваленте, происходит уменьшение балансовой прибыли на величину отрицательной курсовой разницы с одновременным снижением начисления налога на прибыль. Данные тенденции имели место в течение 2008 года.

Другим отрицательным фактором, влияющим на результаты деятельности Эмитента является рост операционных затрат на производство продукции. Учитывая большой спектр мероприятий проводимых Эмитентом по сокращению производственных затрат и повышению эффективности производства, рост затрат в нефтедобыче за 2008 года относительно 2007 года составил 12,5%, что ниже средней инфляции по стране. Рост аналогичных затрат в нефтепереработке (включая нефтехимию и производство масел) составляет 19% и сопряжен с вводом новых производств по вторичной переработке и производством более качественной (а значит и более дорогой) продукции.

Этот фактор находится под постоянным контролем, Эмитент управляет им и планирует его величину и поэтому отсутствует вероятность ухудшения результатов деятельности в будущие периоды.

4.5.2. Конкуренты эмитента

Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом. Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние общества, представляя собой одну из крупнейших вертикально-интегрированных нефтяных компаний 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. После приобретения в 1 полугодии 2007 года на аукционах пяти НПЗ

ранее принадлежащих ОАО НК «ЮКОС», нефть перерабатывается только на собственных заводах. Экспорт нефти осуществляется в страны Европы, Юго-Восточной Азии и СНГ. Основными конкурентами Компании при поставках российской нефти на внешний рынок являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпромнефть». Однако прямая конкуренция на внешнем рынке отсутствует, так как все российские производители имеют экспортный график транспортировки нефти за пределы таможенной территории Российской Федерации, основанный на принципе равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов и терминалов в морских портах.

Реализация нефти на внутреннем рынке незначительна и составляет около 7,6% всего объема поставок 2008 года.

География поставок нефтепродуктов, произведенных ОАО «НК «Роснефть», приурочена к регионам расположения предприятий сбытовой деятельности, где Компания располагает собственной и привлеченной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (нефтебазы, АЗС) с учетом емкости рынка и уровня платежеспособного спроса. Все это позволяет максимально реализовать конкурентные преимущества по сравнению с другими участниками рынка.

Продажа нефтепродуктов на внутреннем рынке проводится во всех федеральных округах. Экспорт нефтепродуктов, также как и нефти, осуществляется в страны Европы, Юго-Восточной Азии и СНГ.

Основными конкурентами Компании при поставке нефтепродуктов на внутреннем и внешнем рынках является российские вертикально-интегральные компании ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпромнефть», ОАО «Татнефть».

Так как нефть и нефтепродукты являются товарами, качество которых должно быть выдержано на уровне государственных стандартов, которым сложно придать какие-либо дополнительные свойства, чтобы сделать их более привлекательными для потребителя, перечень факторов, способствующих поддержанию конкурентоспособности Компании на должном уровне, ограничен.

Одним из основных факторов, определяющих конкурентоспособность Компании, является местоположение ее предприятий нефтепереработки и нефтепродуктообеспечения.

Что касается розничного сектора, то товарная марка ОАО «НК «Роснефть» является одной из самых узнаваемых на рынке нефтепродуктов в регионах деятельности Компании и ассоциируется у потребителей с достойным уровнем качества топлива, продаваемого на АЗС, что немаловажно для поддержания конкурентоспособности. В течение ряда лет ОАО «НК «Роснефть» осуществляет широкую реконструкцию мощностей, оператором которых является ООО «РН-Комсомольский НПЗ», а также начата модернизация мощностей, оператором которых является ООО «РН-Туапсинский НПЗ». Прорабатываются варианты реконструкции и модернизации других НПЗ Компании, что в целом позволит в дальнейшем улучшить качество выпускаемой продукции и повысить ее конкурентоспособность.

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

В соответствии с пунктом 11.1. Устава ОАО «НК «Роснефть» органами управления Общества являются:

- общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- коллегиальный исполнительный орган (Правление);
- единоличный исполнительный орган (Президент).

В случае назначения ликвидационной комиссии к ней переходят все функции по управлению делами Общества.

К компетенции общего собрания акционеров в соответствии с пунктом 12.2. Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции (кроме случаев, предусмотренных в п.2-5 ст.12 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) избрание членов Совета директоров Общества;
- 5) досрочное прекращение полномочий членов Совета директоров Общества;
- 6) образование единоличного исполнительного органа Общества;
- 7) досрочное прекращение полномочий единоличного исполнительного органа Общества;
- 8) избрание членов ревизионной комиссии Общества;
- 9) досрочное прекращение полномочий членов ревизионной комиссии Общества;
- 10) утверждение аудитора Общества;
- 11) утверждение количественного состава счетной комиссии;
- 12) избрание членов счетной комиссии;
- 13) досрочное прекращение полномочий членов счетной комиссии;
- 14) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 15) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;
- 16) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций;
- 17) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций (акций, находящихся в распоряжении Общества);
- 18) утверждение годового отчета (годовых отчетов);
- 19) утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества;
- 20) распределение прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;
- 21) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев и по результатам финансового года;
- 22) определение порядка ведения общего собрания акционеров;
- 23) дробление и консолидация акций;
- 24) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 25) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных ст. 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 26) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 27) принятие решения о проверке ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- 28) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 29) принятие решения о вознаграждении и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Общества, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей; установление размеров таких вознаграждений и компенсаций;
- 30) принятие решения о вознаграждении и (или) компенсации расходов членам ревизионной комиссии Общества, связанных с исполнением ими своих обязанностей в период исполнения ими этих обязанностей; установление размеров таких вознаграждений и компенсаций;
- 31) принятие решения о возмещении за счет средств Общества лицам и органам – инициаторам внеочередного общего собрания акционеров расходов по подготовке и проведению этого собрания;
- 32) определение перечня дополнительных документов, обязательных для хранения в Обществе;
- 33) приобретение размещенных Обществом акций в соответствии с п. 1 ст. 72 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 34) решение иных вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров в соответствии с пунктом 13.2. Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, в том числе

- утверждение планов финансово-хозяйственной деятельности;
- 2) созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных п. 8 ст. 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
 - 3) утверждение повестки дня общего собрания акционеров;
 - 4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;
 - 5) предварительное утверждение годового отчета (годовых отчетов) Общества;
 - 6) размещение акций, облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в той степени, в которой это разрешено применимым законодательством;
 - 7) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта эмиссии ценных бумаг, внесение в них изменений и дополнений;
 - 8) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
 - 9) приобретение размещенных Обществом акций в соответствии с п. 2 ст. 72 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
 - 10) приобретение размещенных Обществом облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
 - 11) утверждение отчета об итогах приобретения акций, приобретенных в соответствии со ст. 72 Федерального закона «Об акционерных обществах» в целях их погашения;
 - 12) рекомендации общему собранию акционеров по размеру выплачиваемых членам ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;
 - 13) определение размера оплаты услуг аудитора;
 - 14) рекомендации общему собранию акционеров по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
 - 15) рекомендации общему собранию акционеров по порядку распределения прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;
 - 16) определение перечня и размеров фондов, формируемых в Обществе, утверждение положений о фондах Общества;
 - 17) использование резервного фонда и иных фондов Общества;
 - 18) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, утверждаемых общим собранием акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено уставом к компетенции исполнительных органов Общества, внесение в эти документы изменений и дополнений;
 - 19) утверждение положения о бонусах и опционах;
 - 20) утверждение внутренних процедур Общества по управлению рисками, анализ эффективности таких процедур, обеспечение их соблюдения;
 - 21) утверждение процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, в том числе утверждение положения о внутривозрастном контроле, документальных проверках и ревизиях;
 - 22) предварительное одобрение нестандартных операций (операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом) Общества;
 - 23) создание и ликвидация филиалов, открытие и ликвидация представительств Общества;
 - 24) внесение в устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и их ликвидацией;
 - 25) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
 - 26) одобрение сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Обществом прямо либо косвенно имущества, стоимость которого составляет свыше 10 и до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Общества, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества;
 - 27) одобрение сделок в случаях, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- 28) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг, а также расторжение договора с ним;
- 29) принятие решения о проверке ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- 30) определение перечня дополнительных документов, обязательных для хранения в Обществе;
- 31) утверждение кандидатуры должностного лица, которое отвечает за соблюдение процедур по обеспечению прав акционеров (корпоративного секретаря Общества);
- 32) утверждение секретаря Совета директоров;
- 33) утверждение договора с Президентом Общества, в том числе условий о вознаграждении и иных выплатах, внесение в этот договор изменений и дополнений;
- 34) определение лица, уполномоченного подписать договор от имени Общества с Президентом;
- 35) дача согласия на совмещение Президентом Общества должностей в органах управления других организаций;
- 36) определение количественного состава Правления Общества;
- 37) избрание членов Правления Общества, досрочное прекращение полномочий отдельных членов Правления Общества или полномочий всего состава Правления Общества;
- 38) утверждение договора с членом Правления Общества, в том числе условий о вознаграждении и иных выплатах, внесение в этот договор изменений и дополнений;
- 39) определение лица, уполномоченного подписать договор от имени Общества с членом Правления Общества;
- 40) дача согласия на совмещение членом Правления Общества должностей в органах управления других организаций;
- 41) одобрение критериев определения размера вознаграждения членов совета директоров Общества;
- 42) определение позиции Общества (представителей Общества) при голосовании на общем собрании акционеров (участников) и заседании совета директоров дочерних хозяйственных обществ по вопросу ликвидации или реорганизации обществ;
- 43) решение иных вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» или настоящим уставом к компетенции Совета директоров.

К компетенции Правления Общества в соответствии с пунктом 14.9. Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- 1) предварительное определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 2) разработка планов финансово-хозяйственной деятельности Общества для представления на утверждение Совету директоров;
- 3) организация работы по реализации приоритетных направлений деятельности, а также планов финансово-хозяйственной деятельности Общества, утвержденных Советом директоров;
- 4) организация работы по совершенствованию структуры Общества и оптимизации его финансово-хозяйственной деятельности;
- 5) одобрение сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Обществом прямо либо косвенно имущества, стоимость которого составляет свыше 5 и до 10 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Общества, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества;
- 6) принятие решения о реализации размещенных акций Общества, находящихся в распоряжении Общества;
- 7) утверждение внутренних документов Общества:
 - положение об организации работы представителей Общества в органах других юридических лиц;
 - стандартные формы корпоративных документов, в том числе учредительных документов, положений об органах юридических лицах, участниками которых является Общество;
 - положение об условиях оплаты труда и социальной защищенности работников аппарата управления Общества;
 - правила внутреннего трудового распорядка;

— иные внутренние документы по вопросам компетенции Правления;
8) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в других организациях (за исключением организаций, указанных в подпункте 26 пункта 12.2 статьи 12 настоящего устава).

Президент без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества в пределах, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом, утверждает смету, структуру, штаты, издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества, выдает доверенности на представление интересов Общества.

К компетенции Президента в соответствии с пунктом 14.3. Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- 1) утверждение положений о филиалах и представительствах Общества, внесение в них изменений и дополнений;
- 2) назначение руководителей филиалов и представительств и прекращение их полномочий; — предложения Совету директоров для утверждения кандидатов в члены Правления Общества и досрочному прекращению их полномочий;
- 3) руководство разработкой для представления Совету директоров годового отчета (годовых отчетов), годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также отчетов о распределении прибыли, в том числе выплате (объявлении) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года;
- 4) установление перечня сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальной информацией Общества;
- 5) реализация процедур внутреннего контроля;
- 6) иные вопросы, не отнесенные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим уставом к компетенции общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Сведения о наличии кодекса корпоративного поведения (управления) эмитента:

Кодекс корпоративного поведения Компании утвержден Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 17 мая 2006 года (протокол № 6), изменения и дополнения, утверждены решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 22.05.2007 г. (протокол № 4).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст кодекса корпоративного поведения (управления): www.rosneft.ru.

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

В отчетном квартале изменения во внутренние документы, регулирующие деятельность органов Компании не вносились.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента: www.rosneft.ru.

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: **послевузовское профессиональное.**

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: **2003 – 2004.**

Должность: **Заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации.**

Организация: **Администрация Президента Российской Федерации.**

Период: **2004 – 2008.**

Должность: **Заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации – помощник Президента Российской Федерации.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Период: **2006 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **Правительство Российской Федерации.**

Период: **2008 – настоящее время.**

Должность: **Заместитель Председателя Правительства.**

Организация: **ОАО «Объединенная судостроительная корпорация».**

Период: **2008 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Члены Совета директоров:

Фамилия, имя, отчество: **Богданчиков Сергей Михайлович.**

Год рождения: **1957.**

Сведения об образовании: **послевузовское профессиональное.**

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: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть»-Финанс».**

Период: **2003.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**
Период: **2003 – 2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**
Период: **2003 – 2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**
Период: **2003 – 2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство».**
Период: **2003 - 2007.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**
Период: **2003 - 2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «НЕФТЕГАРАНТ».**
Период: **2003 – 2007.**
Должность: **Председатель Совета Фонда.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**
Период: **2003 – 2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «НК «Роснефть»-НТЦ».**
Период: **2005 – 2006.**
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

Организация: **Российский союз промышленников и предпринимателей.**
Период: **2003 – настоящее время.**
Должность: **член Правления.**

Организация: **Союз нефтегазопромышленников России (СНГП).**
Период: **2003 – настоящее время.**
Должность: **член Совета.**

Организация: **Всероссийская ассоциация летних олимпийских видов спорта.**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **Президент.**

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**
Период: **2003 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**
Период: **1998 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Правления, Президент.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**
Период: **2000– настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**
Период: **2004 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0012%.**
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0012%.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**.

Фамилия, имя, отчество: **Костин Андрей Леонидович**.

Год рождения: **1956**.

Сведения об образовании: **послевузовское профессиональное**.

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО Банк ВТБ**.

Период: **2003-настоящее время**.

Должность: **Президент, Председатель Правления, член Наблюдательного Совета**.

Организация: **ОАО «Совкомфлот»**.

Период: **2003 – настоящее время**.

Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **Российский союз промышленников и предпринимателей**.

Период: **2003 – настоящее время**.

Должность: **член Бюро Правления**.

Организация: **Ассоциация российских банков (АРБ)**.

Период: **2004 – настоящее время**.

Должность: **член Совета**.

Организация: **ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»**.

Период: **2005 – настоящее время**.

Должность: **Председатель Наблюдательного совета**.

Организация: **ВТБ 24 (ЗАО)**.

Период: **2006 – настоящее время**.

Должность: **Председатель Наблюдательного совета**.

Организация: **Общероссийская общественная организация «Федерация спортивной гимнастики России»**.

Период: **2006 – настоящее время**.

Должность: **Президент**.

Организация: **VTB Bank Europe Plc**.

Период: **2006 – настоящее время**.

Должность: **Председатель Консультативного комитета**.

Организация: **Российский Союз машиностроителей.**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **член Бюро.**

Организация: **ОАО «Объединенная авиастроительная корпорация».**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Российские железные дороги».**
Период: **2007 год – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «ВТБ-Инвест».**
Период: **2008 год – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Конгресс-Центр Константиновский».**
Период: **2007 год – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО ВТБ Банк (Украина).**
Период: **2008 год – настоящее время.**
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Фамилия, имя, отчество: **Нарышкин Сергей Евгеньевич.**
Год рождения: **1954.**
Сведения об образовании: **послевузовское профессиональное.**

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: **2003 – 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 – 2007.**

Должность: **Руководитель Аппарата Правительства Российской Федерации - Министр Российской Федерации.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Заместитель Председателя Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Совкомфлот».**

Период: **2004 - 2006.**

Должность: **член Совета директоров.**

Период: **2007 – 2008.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Первый канал».**

Период: **2005 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Организация: **Всероссийская федерация плавания.**

Период: **2006 – настоящее время.**

Должность: **Президент.**

Организация: **Правительство Российской Федерации.**

Период: **2007 – 2008.**

Должность: **Руководитель Аппарата Правительства Российской Федерации - Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации.**

Организация: **Администрация Президента Российской Федерации.**

Период: **2008 – настоящее время.**

Должность: **Руководитель Администрации.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Фамилия, имя, отчество: **Некипелов Александр Дмитриевич.**

Год рождения: **1951.**

Сведения об образовании: **послевузовское профессиональное.**

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: **2003 – настоящее время.**

Должность: **Вице-президент.**

Организация: **Московская школа экономики МГУ им. М.В.Ломоносова.**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Директор.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2006– настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «АК «Транснефть».**

Период: **2008 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Фамилия, имя, отчество: **Никитин Глеб Сергеевич.**

Год рождения: **1977.**

Сведения об образовании: **послевузовское профессиональное.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Комитет по управлению городским имуществом г. Санкт-Петербург.**
Период: **2003 – 2004.**
Должность: **Начальник Управления распоряжения государственной собственностью.**

Организация: **Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом.**
Период: **2004 – 2007.**
Должность: **Начальник Управления имущества организаций коммерческого сектора.**
Период: **2007 – настоящее время.**
Должность: **Заместитель Руководителя.**

Организация: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом.**
Период: **2008 – настоящее время.**
Должность: **Заместитель Руководителя.**

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**
Период: **2004 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **Заместитель Председателя Совета директоров.**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России».**
Период: **2006 – 2008.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Совкомфлот».**
Период: **2006 - настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Техснабэкспорт».**
Период: **2007 - 2007.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Концерн ПВО «Алмаз-Антей».**
Период: **2007 - настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Российская электроника».**
Период: **2004 - настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Иркутскэнерго».**
Период: **2005 - 2006.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «ОПК «ОБОРОНПРОМ».**
Период: **2005 - 2006.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг».**
Период: **2007 – 2008.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Московское производственное химико-фармацевтическое объединение им. Н.А. Семашко».**
Период: **2005 - 2008.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Аэрофлот».**
Период: **2006 - настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Зарубежнефть»**.
Период: **2004 - 2005**.
Должность: **член Совета директоров**.
Период: **2006 - настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Холдинг МРСК»**.
Период: **2008 - настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «РАО ЭС Востока»**.
Период: **2008 - настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «СО ЕЭС»**.
Период: **2008 - настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «ПО Кристалл»**.
Период: **2007 - настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Новороссийский комбинат хлебопродуктов»**.
Период: **2007 - настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Архангельский траловый флот»**.
Период: **2007 – настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ЗАО «АК «АПРОСА»**.
Период: **2006 – настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**.

Фамилия, имя, отчество: **Петров Юрий Александрович**
Год рождения: **1947**.
Сведения об образовании: **послевузовское профессиональное**.

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: **Российский фонд федерального имущества.**

Период: **2003 – 2008.**

Должность: **Начальник правового управления, заместитель Председателя, временно исполняющий обязанности Председателя, Председатель.**

Организация: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом.**

Период: **2008 – настоящее время.**

Должность: **Руководитель.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Фамилия, имя, отчество: **Реус Андрей Георгиевич.**

Год рождения: **1960.**

Сведения об образовании: **послевузовское профессиональное.**

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: **Аппарат Правительства Российской Федерации.**

Период: **2003 – 2004.**

Должность: **Руководитель Секретариата Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации В.Б. Христенко.**

Организация: **Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации.**

Период: **2004 – 2007.**

Должность: **Заместитель Министра.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «АК «Транснефтепродукт».**

Период: **2004 – 2007.**

Должность: **член Совета директоров.**

Период: **2007 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Зарубежнефть».**

Период: **2004 – 2007.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Объединенная авиастроительная корпорация».**

Период: **2006 – 2007.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Туполев».**

Период: **2006 – 2007.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «ГАО ВВЦ».**

Период: **2006 – 2007.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ПРОМЫШЛЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ «ОБОРОНПРОМ».**

Период: **2007 – настоящее время.**

Должность: **Генеральный директор.**

Период: **2008 – настоящее время.**

Должность: **Член Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Управляющая компания «Пермский моторостроительный комплекс».**

Период: **2008 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Авиадвигатель».**

Период: **2008 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Пермский моторный завод».**

Период: **2008 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Уфимское моторостроительное производственное объединение».**

Период: **2008 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Фамилия, имя, отчество: **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: **2003 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Правления.**

Организация: **Novartis AG.**
Период: **2003 – настоящее время.**
Должность: **Член Совета директоров (заместитель Председателя).**

Организация: **BlueBay Asset Management plc.**
Период: **2003 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **International Capital Market Association.**
Период: **2005 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **TBG Holdings NV (Thyssen-Bornemisza Group).**
Период: **2003 – настоящее время.**
Должность: **Член Правления.**

Организация: **ОАО «РБК Информационные Системы».**
Период: **2003 – настоящее время.**
Должность: **Член Совета директоров.**

Организация: **Marcuard S.A.**
Период: **2003 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ABD Capital S.A.**
Период: **2003 – настоящее время.**
Должность: **Исполнительный директор.**

Организация: **Landeskreditbank Baden-Wuerttemberg.**
Период: **2003 – настоящее время.**
Должность: **Член Экспертного Совета.**

Организация: **EnBW Energie Baden-Wuerttemberg.**
Период: **2003 – настоящее время.**
Должность: **Член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «МегаФон».**
Период: **2005.**
Должность: **Член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **Escada AG.**
Период: **2007 – 2007.**
Должность: **Член Совета директоров.**

Организация: **New World Resources N.V.**
Период: **2007 – настоящее время.**
Должность: **Член Совета директоров.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0066%**.
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0066%**.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Правление ОАО «НК «Роснефть»:

Председатель Правления:

Фамилия, имя, отчество: **Богданчиков Сергей Михайлович.**
Год рождения: **1957.**
Сведения об образовании: **послевузовское профессиональное.**

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: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть»-Финанс».**
Период: **2003.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**
Период: **2003 – 2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**
Период: **2003 – 2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**
Период: **2003 – 2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство».**
Период: **2003 - 2007.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**

Период: **2003 - 2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «НЕФТЕГАРАНТ».**
Период: **2003 – 2007.**
Должность: **Председатель Совета Фонда.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**
Период: **2003 – 2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «НК «Роснефть»-НТЦ».**
Период: **2005 – 2006.**
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

Организация: **Российский союз промышленников и предпринимателей.**
Период: **2003 – настоящее время.**
Должность: **член Правления.**

Организация: **Союз нефтегазопромышленников России (СНГП).**
Период: **2003 – настоящее время.**
Должность: **член Совета.**

Организация: **Всероссийская ассоциация летних олимпийских видов спорта.**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **Президент.**

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**
Период: **2003 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**
Период: **1998 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Правления, Президент.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**
Период: **2000– настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**
Период: **2004 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0012%.**
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0012%.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**.

Фамилия, имя, отчество: **Каланда Лариса Вячеславовна**.

Год рождения: **1964**.

Сведения об образовании: **послевузовское профессиональное**.

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 ТНК-ВР Менеджмент**.

Период: **2003 – 2006**.

Должность: **Вице-президент**.

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов»**.

Период: **2006 – 2007**.

Должность: **член Наблюдательного совета**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.

Период: **2006 – настоящее время**.

Должность: **член Правления**.

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0025%**.

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0025%**.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**.

Фамилия, имя, отчество: **Кудряшов Сергей Иванович**.

Год рождения: **1967**.

Сведения об образовании: **высшее профессиональное**.

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: **2003**.

Должность: **Заместитель управляющего - начальник НГДУ «Стрежовойнефть»**.

Организация: **ЗАО «ЮКОС ЭП»**.

Период: **2003 – 2005.**
Должность: **Вице-президент – Управляющий ОАО «Юганскнефтегаз».**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**
Период: **2005 - настоящее время.**
Должность: **Первый Вице-президент.**

Организация: **ОАО «Уфанипинефть».**
Период: **2005-2006.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Северная нефть».**
Период: **2006 - 2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Камчатнефтегаз».**
Период: **2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **КОО «Элвари Нефтегаз Холдингс Би.Ви.».**
Период: **2006.**
Должность: **Управляющий директор «А».**

Организация: **ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания».**
Период: **2007 – 2008.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Сахалинские проекты».**
Период: **2006 - 2007.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**
Период: **2008 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **ЗАО «РН-Астра».**
Период: **2006 - 2007.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**
Период: **2008 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **ООО «РН-Казахстан».**
Период: **2006 - 2007.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Роснефть»-Сахалин».**
Период: **2006 - 2007.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**
Период: **2008 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **ЗАО «Востокшельф».**
Период: **2008 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **ООО «РН-Кайганнефтегаз».**
Период: **2008 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Запад-Шмидт Инвест».**
Период: **2008 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Восток-Шмидт Инвест».**
Период: **2008 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф».**

Период: **2008 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Верхнечонскнефтегаз».**

Период: **2006 - 2007.**

Должность: **член Совета директоров.**

Период: **2008 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2005 – настоящее время.**

Должность: **член Правления.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0013%.**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0013%.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Фамилия, имя, отчество: **Макаров Сергей Игоревич.**

Год рождения: **1963.**

Сведения об образовании: **послевузовское профессиональное.**

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 «Объединенная промышленная корпорация «Оборонпром».**

Период: **2003 – 2005.**

Должность: **руководитель департамента.**

Организация: **ЗАО «Оборонпромлизинг».**

Период: **2004 – 2005.**

Должность: **Генеральный директор.**

Период: **2006.**

Должность: **Президент.**

Организация: **ОАО «Внешторгбанк».**

Период: **2005 – 2006.**

Должность: **управляющий директор.**

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**
Период: **2007 – 2008.**
Должность: **член Наблюдательного совета.**

Организация: **ООО «РН-Учет».**
Период: **2008 – 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.**

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Фамилия, имя, отчество: **Турсунов Ризо Шарипович.**
Год рождения: **1947.**
Сведения об образовании: **высшее профессиональное.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**
Период: **2002 – настоящее время.**
Должность: **Вице-президент.**

Организация: **ОАО «Грознефтегаз».**
Период: **2003 – 2007.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт».**
Период: **2003 – 2007.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**
Период: **2008 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**
Период: **2005 – настоящее время.**
Должность: **член Правления.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли

принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**.

Фамилия, имя, отчество: **О`Браен Питер Ллойд**.

Год рождения: **1969**.

Сведения об образовании: **высшее**.

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Морган Стенли (Москва)**.

Период: **2003 – 2005**.

Должность: **Вице-президент**.

Период: **2005 – 2006**.

Должность: **Исполнительный директор, Со-руководитель инвестиционно-банковского подразделения (Россия), Глава группы по сектору ТЭК в СНГ**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.

Период: **2006 – настоящее время**.

Должность: **Руководитель группы финансовых советников при Президенте ОАО «НК «Роснефть» в ранге Вице-президента ОАО «НК «Роснефть»**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.

Период: **2006 – настоящее время**.

Должность: **член Правления**.

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **0,0024%**.

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **0,0024%**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

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

Год рождения: **1951.**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2002 – настоящее время.**

Должность: **Главный бухгалтер.**

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**

Период: **2006 – 2007.**

Должность: **член Наблюдательного совета.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2006 – настоящее время.**

Должность: **член Правления.**

Организация: **ООО «РН-Учет».**

Период: **2008 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0006%.**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0006%.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Фамилия, имя, отчество: **Караганов Сергей Васильевич.**

Год рождения: **1958.**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное.**

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: **2003 – 2006**.
Должность: **директор Департамента**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.
Период: **2006 – настоящее время**.
Должность: **Вице-президент**.

Организация: **ЗАО «Роснефтефлот»**.
Период: **2005 - настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»**.
Период: **2006 - 2008**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»**.
Период: **2006 - настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»**.
Период: **2007- 2008**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»**.
Период: **2007 - настоящее время**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.
Период: **2007 – настоящее время**.
Должность: **член Правления**.

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,00083%**.

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,00083%**.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**.

Единоличный исполнительный орган (Президент):

Фамилия, имя, отчество: **Богданчиков Сергей Михайлович**.
Год рождения: **1957**.
Сведения об образовании: **послевузовское профессиональное**.

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: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть»-Финанс**.
Период: **2003**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз**.
Период: **2003 – 2006**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз**.
Период: **2003 – 2006**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ**.
Период: **2003 – 2006**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»**.
Период: **2003 - 2007**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис»**.
Период: **2003 - 2006**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «НЕФТЕГАРАНТ»**.
Период: **2003 – 2007**.
Должность: **Председатель Совета Фонда**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт**.
Период: **2003 – 2006**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ООО «НК «Роснефть»-НТЦ**.
Период: **2005 – 2006**.
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета**.

Организация: **Российский союз промышленников и предпринимателей**.
Период: **2003 – настоящее время**.
Должность: **член Правления**.

Организация: **Союз нефтегазопромышленников России (СНГП)**.
Период: **2003 – настоящее время**.
Должность: **член Совета**.

Организация: **Всероссийская ассоциация летних олимпийских видов спорта**.
Период: **2006 – настоящее время**.
Должность: **Президент**.

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов»**.
Период: **2003 – настоящее время**.
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.
Период: **1998 – настоящее время**.
Должность: **Председатель Правления, Президент**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.
Период: **2000– настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»**.
Период: **2004 – настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0012%**.
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0012%**.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**.

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.

Совет директоров

Положением о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть» (утверждено общим собранием акционеров 07.06.2006 г., протокол б/н) установлено, что по решению общего собрания акционеров членам совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей выплачивается вознаграждение и компенсируются расходы, связанные с исполнением ими функций членом совета директоров. Размер такого вознаграждения и компенсаций устанавливается решением общего собрания акционеров.

Размер вознаграждения независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» устанавливается согласно порядку, определенному в «Критериях и процедуре определения размера вознаграждения членом Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (утверждены решением Совета директоров 25.04.2008 г.).

Размер вознаграждения рассматривается на заседании комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям, одобряется на заседании Совета директоров Общества и окончательно утверждается решением общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть».

По состоянию на 31.12.2008 года независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» было выплачено вознаграждение за 2007 год в размере 585 тыс. долларов США в соответствии с решением годового общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» (протокол б/н от 05.06.2008 г.).

Также были компенсированы расходы в размере 64 тыс. рублей, связанные с исполнением членами Совета директоров Общества своих функций.

Соглашения о выплате вознаграждения и компенсации расходов между Эмитентом и независимыми членами Совета директоров Компании были заключены в 2006 году и пролонгированы путем заключения дополнительных соглашений к ним.

В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», имеющим статус государственного служащего вознаграждение за работу в Совете директоров не выплачивается.

Правление

Членам Правления ОАО «НК «Роснефть» выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовыми договорами, дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления не выплачивается.

Соглашений относительно выплат вознаграждений за исполнение функций членов Правления в 2008 г. не заключалось.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Структура органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и компетенция в соответствии с уставом эмитента:

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «НК «Роснефть» осуществляется: Ревизионной комиссией, Комитетом Совета директоров по аудиту, Контрольно-ревизионным управлением и управлением внутреннего аудита.

Ревизионная комиссия:

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).

Комитет по аудиту:

Комитет по аудиту:

В рамках полномочий, делегированных Советом директоров, Комитет по аудиту:

- обеспечивает постоянное взаимодействие Совета директоров с аудитором, независимым оценщиком, Ревизионной комиссией, Контрольно-ревизионным управлением, Управлением внутреннего аудита, исполнительными органами и финансовой дирекцией;

- определяет размер оплаты услуг аудитора, оценивает качество оказываемых услуг аудитора и соблюдение им требований аудиторской независимости;

- осуществляет надзор за полнотой и достоверностью налогового, бухгалтерского и управленческого учета ОАО «НК «Роснефть»;

- рекомендует общему собранию акционеров распределение прибыли и убытков по результатам финансового года, размер дивидендов по акциям и порядок выплат;

- оценивает имущество ОАО «НК «Роснефть», размещение и выкуп эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

- одобряет крупные сделки в случаях, предусмотренных главами X и XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- утверждает внутренние процедуры по управлению рисками, анализирует эффективность таких процедур и обеспечивает их соблюдение;

- утверждает процедуры внутреннего контроля совместно с исполнительными органами и структурным подразделением, осуществляющим функции внутреннего контроля;

- анализирует итоги проведения комплексных и тематических ревизий, проверок и экспертиз финансово-хозяйственной деятельности компании;

- рассматривает предложения и рекомендации по управлению кризисными ситуациями.

Порядок формирования и деятельности Комитета Совета директоров по аудиту определяется Положением о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» и Положением о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту, утвержденных решением Совета директоров Эмитента 18.10.2008 г. (протокол № 5).

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Информация о наличии службы внутреннего контроля, сроке ее работы и ее ключевых сотрудниках:

Эмитент имеет службу внутреннего контроля – Контрольно-ревизионное управление.

Срок работы службы внутреннего контроля: с 31.05.1999 г.

Ключевые сотрудники:

Писарев Юрий Борисович - начальник Контрольно-ревизионного управления;
Кротов Александр Валентинович - заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления.

Основные функции Контрольно-ревизионного управления:

- разработка процедур внутреннего контроля и создание единой системы контроля финансово-хозяйственной деятельности в подразделениях, представительствах и дочерних обществах ОАО «НК «Роснефть» (совместно с Комитетом по аудиту и исполнительными органами);
- проведение комплексных (тематических, выборочных) проверок (ревизий, экспертиз) производственной и финансовой деятельности подразделений, представительств и дочерних компаний при участии профильных специалистов, членов ревизионных комиссий и контрольно-ревизионных подразделений;
- обеспечение качественного и своевременного выполнения решений Совета директоров, Правления и Президента Компании, рассмотрение обращений дочерних компаний и структурных подразделений по вопросам, входящим в компетенцию Контрольно-ревизионного управления, а также контролирование реализации принятых решений;
- оценка, классификация и минимизация возможных рисков, возникающих в процессе деятельности ОАО «НК «Роснефть»;
- взаимодействие с Комитетом по аудиту и обеспечение его информацией о состоянии внутреннего контроля в компании;
- методическое и методологическое обеспечение деятельности ревизионных комиссий и контрольно-ревизионных подразделений дочерних компаний.

Подотчетность службы внутреннего контроля: Контрольно-ревизионное управление подотчетно Совету директоров непосредственно и (или) через Комитет Совета директоров по аудиту. Начальник Контрольно-ревизионного управления участвует во всех заседаниях Комитета Совета директоров по аудиту, ежеквартально представляет отчет Комитету по аудиту по вопросам деятельности Контрольно-ревизионного управления и состояния внутреннего контроля в компании.

Взаимодействие службы внутреннего контроля с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров эмитента:

Результаты контрольных мероприятий представляются на рассмотрение Президенту Компании, являющемуся Председателем Правления и членом Совета директоров. Ежегодно Правление заслушивает доклад Контрольно-ревизионного управления об итогах деятельности управления и мерах по повышению эффективности внутреннего контроля. Совместно с руководителями структурных подразделений готовятся решения по устранению выявленных нарушений и недостатков, разрабатываются мероприятия по предотвращению рисков.

Существующий порядок подчинения Контрольно-ревизионного управления по отношению к Комитету по аудиту и исполнительным органам Компании обеспечивает независимость, достаточную для выполнения возложенных на управление функций и соответствует примерам передовой практики и международным стандартам в области внутреннего аудита.

Взаимодействие службы внутреннего контроля и внешнего аудитора эмитента: *Контрольно-ревизионное управление активно сотрудничает с внешними аудиторами для повышения эффективности аудиторских и контрольных процедур.*

Эмитент имеет службу внутреннего аудита – Управление внутреннего аудита.

Срок работы службы внутреннего аудита: с 31.05.2007 г.

Ключевые сотрудники:

Учуваткин Леонид Васильевич - начальник Управления внутреннего аудита.

Основные функции Управления внутреннего аудита:

- обеспечение Совета директоров, Правления, Президента, Комитета Совета директоров по аудиту, Комитета управления рисками и высших исполнительных руководителей Компании достоверной информацией о рисках Компании, эффективности системы корпоративного управления, включая систему управления рисками и внутренний контроль.
- снижение уровня риска и расходов на устранение последствий реализации рисков.
- обеспечение соблюдения законодательных требований.

- контроль процесса подготовки финансовой отчетности для обеспечения её достоверности.
- анализ и консультирование по вопросам повышения эффективности корпоративного управления, включая систему управления рисками и внутренний контроль;

Подотчетность службы внутреннего аудита: **Управление внутреннего аудита** организационно подчиняется курирующему вице-президенту, подотчетно Совету директоров Общества, Комитету Совета директоров по аудиту, Президенту, Правлению.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента: **Управление внутреннего аудита** обладает организационной и функциональной независимостью, в ходе своей работы взаимодействует контрольно-ревизионным управлением и внешним аудитором для повышения эффективности аудиторских процедур. Результаты работ докладываются на Комитете Совета директоров по аудиту.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации: **Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 17.05.2006 г. (протокол № 9) утверждено Положение об инсайдерской информации Компании.**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст его действующей редакции: www.rosneft.ru.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Персональный состав Ревизионной комиссии Эмитента:

Фамилия, имя, отчество: **Кобзев Андрей Николаевич.**
Год рождения: **1971.**
Сведения об образовании: **высшее профессиональное.**

Все должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Государственный университет – Высшая школа экономики**
Период: **2003 – 2003.**
Должность: **Помощник первого проректора.**

Организация: **ООО «Ай-Ферст»**
Период: **2004 – 2004.**
Должность: **Директор по развитию.**

Организация: **Федеральное агентство по энергетике.**
Период: **2004 – 2008.**
Должность: **Начальник отдела, заместитель начальника Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**
Период: **2007 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Ревизионной комиссии.**

Организация: **Федерального агентства по управлению государственным имуществом.**
Период: **2008 – настоящее время.**
Должность: **Начальник Экспертно-аналитического Управления.**

Организация: **ОАО «Гипротюменнефтегаз».**
Период: **2005 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Курскгаз».**

Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «КамГЭК».**
Период: **2008 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Нижневартовскнефтегеофизика».**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Оренбургоблгаз».**
Период: **2007 - 2007.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Пензагазификация».**
Период: **2008 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Самарагаз».**
Период: **2005 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Самаранефтегеофизика».**
Период: **2005 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Самарский завод «Электрощит».**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Ставропольнефтегеофизика».**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Трест «Гидромонтаж».**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Центральная геофизическая экспедиция».**
Период: **2005 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров эмитента, членами

коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за финансово-хозяйственной деятельностью должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**.

Фамилия, имя, отчество: **Журавлев Сергей Игоревич**.
Год рождения: **1970**.
Сведения об образовании: **высшее профессиональное**.

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: **ООО «Новые программы и концепции», г. Москва**.
Период: **2003 – 2004**.
Должность: **Руководитель группы информационных технологий Аппарата Генерального директора, директор программы «Информационные технологии»**.

Организация: **ООО «Судостроительный завод «Северная верфь»**.
Период: **2004 – 2004**.
Должность: **Директор по информационным технологиям**.

Организация: **Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом**.
Период: **2004 – 2008**.
Должность: **Начальник Отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора, заместитель начальника Управления имущества организаций коммерческого сектора**.

Организация: **ОАО «ОГК-5»**.
Период: **2008 – настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «ТГК-5»**.
Период: **2008 – настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «СО ЕЭС»**.
Период: **2008 – настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»**.
Период: **2008 – настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО Государственная Акционерная Компания «Оборонпромкомплекс»**.
Период: **2008 – настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Камчатгазпром»**.
Период: **2005 – 2007**.
Должность: **Член совета директоров**.

Организация: **ОАО «Тувгаз»**.

Период: **2005 – 2006.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Свердловскоблгаз».**
Период: **2006 – 2007.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Оренбургоблгаз».**
Период: **2006 – 2007.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Курскгаз».**
Период: **2006 – 2008.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Норильскгазпром».**
Период: **2006 – 2008.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «РГНС».**
Период: **2006 – 2007.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Камчатгазпром».**
Период: **2007 – 2008.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Астраханьоблгаз».**
Период: **2007 – 2008.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Росгазификация».**
Период: **2007 – настоящее время.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Всероссийский научно-исследовательский институт по переработке нефти» (ОАО «ВНИИ НП»).**
Период: **2005 – 2007.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности» (ОАО «ВНИПИнефть»).**
Период: **2004 – 2006.**
Должность: **Председатель совета директоров.**
Период: **2006 – 2007.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Центральная геофизическая экспедиция».**
Период: **2004 – 2006.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Московский нефтемаслозавод».**
Период: **2005 – 2007.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Севморнефтегеофизика».**
Период: **2004 – настоящее время.**
Должность: **Председатель совета директоров.**

Организация: **ОАО «Арктические морские инженерно-геологические экспедиции».**
Период: **2005 – 2007.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Завод «Сланцы».**
Период: **2007 – 2008.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Всероссийский научно-исследовательский институт нефтехимических процессов» (ОАО «ВНИИнефтехим»).**
Период: **2005 – 2006.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Калининградгеофизика».**
Период: **2006 – 2008.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Ростовская инженерная компания по производству смазочных материалов» (ОАО «РИКОС»).**
Период: **2006 – 2007.**
Должность: **Председатель совета директоров.**

Организация: **ОАО «Краснодарнефтегеофизика.**
Период: **2005 – настоящее время.**
Должность: **Председатель совета директоров.**

Организация: **ОАО «Ставропольнефтегеофизика».**
Период: **2006 – 2007.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Волгограднефтегеофизика».**
Период: **2005 – 2007.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Самаранефтегеофизика».**
Период: **2005 – 2008.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Пермнефтегеофизика».**
Период: **2006 – 2007.**
Должность: **Председатель совета директоров.**

Организация: **ОАО «Пермский завод смазок и смазочно-охлаждающих жидкостей».**
Период: **2006 – 2008.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Сибнефтегеофизика».**
Период: **2006 – 2008.**
Должность: **Председатель совета директоров.**

Организация: **ОАО «Дальморнефтегеофизика».**
Период: **2005 – 2007.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Союзморгео».**
Период: **2004 – 2005.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Арктикшельфнефтегаз».**
Период: **2007 – 2008.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ЗАО «КТК-Р».**
Период: **2007 – настоящее время.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **АО «КТК-К».**

Период: **2007 – настоящее время.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Арсеньевская авиационная компания «Прогресс» им. Н.И.Сазыкина».**

Период: **2005 – 2008.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Зарубежнефть».**
Период: **2005 – 2006.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «АК «Транснефтепродукт».**
Период: **2005 – 2006.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Техснабэкспорт».**
Период: **2005 – 2006.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «ТВЭЛ».**
Период: **2005 – 2008.**
Должность: **Член Ревизионной комиссии.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**
Период: **2008 – настоящее время.**
Должность: **Член Ревизионной комиссии.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за финансово-хозяйственной деятельностью должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Фамилия, имя, отчество: **Логунов Дмитрий Сергеевич.**
Год рождения: **1979.**
Сведения об образовании: **высшее профессиональное.**

Все должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «Аэропорт «Кольцово»**.
Период: **2008 - настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Газпром»**.
Период: **2008 - настоящее время**.
Должность: **член Ревизионной комиссии**.

Организация: **ОАО «Мурманский морской торговый порт»**.
Период: **2008 - настоящее время**.
Должность: **член Ревизионной комиссии**.

Организация: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом**.
Период: **2006 - настоящее время**.
Должность: **советник отдела Управления имущества организаций коммерческого сектора; заместитель начальника отдела корпоративных и имущественных технологий Управления**

Организация: **ОАО «Росагролизинг»**.
Период: **2003 - 2006**.
Должность: **главный специалист**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.
Период: **2008 – настоящее время**.
Должность: **член Ревизионной комиссии**.

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за финансово-хозяйственной деятельностью должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**.

Фамилия, имя, отчество: **Оселедько Виктория Владимировна.**
Год рождения: **1976.**
Сведения об образовании: **высшее профессиональное.**

Все должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Минимущество России.**
Период: **2003 – 2004.**
Должность: **Ведущий специалист, главный специалист, консультант, начальник отдела Управления финансового контроля и аудита.**

Организация: **Министерство промышленности и энергетики РФ.**
Период: **2004 – настоящее время.**
Должность: **Заместитель начальника отдела финансово-экономической экспертизы Департамента финансового контроля и аудита, начальник отдела координации разработки и реализации федеральных целевых программ, начальник Отдела корпоративной политики Департамента инвестиционной и инновационной политики, заместитель директора Департамента государственной и промышленной политики.**

Организация: **ОАО «Авиадвигатель».**
Период: **2007 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**
Период: **2007 – настоящее время.**
Должность: **член Ревизионной комиссии.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за финансово-хозяйственной деятельностью должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Фамилия, имя, отчество: **Фомин Андрей Сергеевич.**
Год рождения: **1980.**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное.**

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: **Институт сравнительной политологии Российской академии наук.**

Организация: **ЗАО «Центр политической конъюнктуры».**

Период: **2003 – 2004.**

Должность: **эксперт.**

Организация: **Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом.**

Период: **2005 – 2007.**

Должность: **специалист 1-й категории, главный специалист, советник отдела Управления имущества организаций коммерческого сектора.**

Организация: **Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации.**

Период: **2007 – 2008.**

Должность: **ведущий советник отдела Департамента инвестиционной и инновационной политики, заместитель начальника отдела Департамента государственной промышленной политики.**

Организация: **ООО «Этхоум».**

Период: **2008 – настоящее время.**

Должность: **Генеральный директор.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале (паевом фонде) эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за финансово-хозяйственной деятельностью должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о всех видах вознаграждения, в том числе заработной плате, премии, комиссионных, льготах и/или компенсации расходов, а также иных имущественных предоставлениях, которые

были выплачены эмитентом за последний завершённый финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Все члены Ревизионной комиссии Эмитента, являются государственными служащими и вознаграждение 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 2008 года информация по данному пункту не указывается.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия

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 (31.12.2008 г.) – **34 999.**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента - **15.**

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%.**

По состоянию на 31.12.2008 г. акции Эмитента, составляющие не менее чем 5 процентов уставного капитала или не менее чем 5 процентов обыкновенных акций, зарегистрированы в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя:

Полное фирменное наименование номинального держателя: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)**.
Сокращенное фирменное наименование: **Сбербанк России ОАО**.
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, дом 19**.
Контактный телефон: **(495) 974-73-87**.
Факс: **(495) 957-57-31**.
Адрес электронной почты: sbrf@sbrf.ru.
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: **1 231 927 170 шт.**

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 государственным имуществом (акционер ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»)**.
Идентификационный номер налогоплательщика: **7710542402**.
Место нахождения: **103685, г. Москва, Никольский пер., д. 9**.
Размер доли в уставном капитале: **100%**.
Размер доли принадлежащих обыкновенных акций: **100%**.
Размер доли в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0,000000009%**.
Размер доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: **0,000000009%**.

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции")

Сведения о доле государства (муниципального образования) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента и специальных правах:

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,000000009%**.

Полное фирменное наименование: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом**.

Место нахождения: **103685, г. Москва, Никольский переулок, д. 9**.

Лицо, которое от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляет функции участника (акционера) эмитента: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом**.

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ("золотой акции"), срок действия специального права ("золотой акции"): **Специальное право отсутствует**.

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Уставом Эмитента не установлены ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру.

Законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации не установлены ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале Эмитента.

Иных ограничений, связанных с участием в уставном капитале Эмитента, нет.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Отчётный период – 2004 год.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **Российская Федерация в лице Министерства имущественных отношений Российской Федерации (Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом).**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **100%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **100%**.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента в 2004 г. не определялась.

Отчётный период – 2005 год.

01.01.2005 – 01.06.2005.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом.**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **100%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **100%**.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров Эмитента: 24.05.2005.

01.06.2005 - 21.10.2005.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **100%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **100%**.

21.10.2005-31.12.2005.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **99,999999989%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **99,999999989%**.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента в период с 01.06.2005 по 31.12.2005 г. не определялась.

Отчетный период – 2006 год.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **99,999999989%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **99,999999989%**.

Даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента: 17 апреля 2006 года, 22 апреля 2006 года, 7 июня 2006 года.

Отчётный период – 2007 год.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **75,16%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **75,16%**.

Наименование: **Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **9,07%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **9,07%**.

Наименование: **ООО «РН-Развитие»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **9,44%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **9,44%**.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента: **23 мая 2007 года.**

Отчетный период – IV квартал 2008 года.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента в период с 01.09.2008 г. по 31.12.2008 г. не определялась.

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имела заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала:

Наименование показателя	Отчетный период
	IV квартал 2008 года
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук/тыс. руб.	120/ 75 790 082,85
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук/тыс. руб.	4/ 35 964 917,40
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента), штук/тыс. руб.	116/ 39 825 165,45
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук/тыс. руб.	-

Сведения о сделках с заинтересованностью (группе взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал: **В IV квартале 2008 года сделок с заинтересованностью (групп взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, не совершалось.**

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за отчетный квартал: **75 790 082,85 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: **В IV квартале 2008 года сделок (групп взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента (решение об одобрении которой советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием участников (акционеров) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение являлось обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации), не совершалось.**

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

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 2008 года информация по данному пункту не указывается.

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность 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 2008 года информация по данному пункту не указывается.

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

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 2008 года информация по данному пункту не указывается.

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

В связи с существенным изменением бухгалтерского законодательства, а также в соответствии с п. 16 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 09.12.1998 г. № 60н, в IV квартале 2008 г. были внесены изменения в учетную политику Эмитента в целях бухгалтерского учета на 2008 год, утвержденную и введенную в действие приказом ОАО «НК «Роснефть» от 29.12.2007 г. № 727.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

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 2008 года 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 завершенного финансового года

Стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала:

Наименование показателя	Отчетный период
	12 месяцев 2008 года
Первоначальная (восстановительная) стоимость недвижимого имущества, тыс. руб.	294 618 699
Начисленная амортизация, тыс. руб.	84 314 930

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедшие в течении 12 месяцев до даты окончания квартала:

Существенных изменений в составе недвижимого имущества Эмитента не происходило.

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года до даты окончания отчетного квартала:

После окончания 2007 года до даты окончания отчетного квартала ОАО «НК «Роснефть» не приобретало и не отчуждало по любым основаниям недвижимое имущество, балансовая стоимость которого превышала бы 5 процентов балансовой стоимости активов Общества. 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

Помимо судебных разбирательств, указанных в разделе 2.5.5., Эмитент участвовал ранее или участвует в настоящее время в следующих судебных процессах, которые могут оказать существенное влияние на результаты его финансово-хозяйственной деятельности:

1) В мае 2005 года компания «Моравел Инвестментс Лимитед», аффилированная компания группы «ЮКОС», предъявила иск ОАО «Юганскнефтегаз» в Международном Арбитражном Суде Лондона о взыскании суммы в 662 млн. долларов США по гарантийному соглашению, предоставленному в пользу ОАО «НК «ЮКОС» в отношении кредита на сумму 1 600 млн. долларов США. Слушания по данному арбитражному разбирательству завершились в июле 2006 г. ОАО «НК «Роснефть» считает требования «Моравел Инвестментс Лимитед» необоснованными, поскольку в марте 2006 года Арбитражный суд г. Москвы по иску Компании против ОАО «НК «ЮКОС» и нескольких его аффилированных компаний, включая «Моравел Инвестментс Лимитед», признал недействительность гарантийного соглашения в соответствии с российским законодательством. Суды апелляционной и кассационной инстанции оставили это решение в силе. В апреле 2007 г. вынесено промежуточное решение арбитража об отказе в удовлетворении иска «Моравел Инвестментс Лимитед» к ОАО «Юганскнефтегаз», в ноябре 2007 г. получено окончательное решение.

2) Судебное разбирательство о признании ОАО «НК «ЮКОС» банкротом. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 04.08.2006 г. ОАО «НК «ЮКОС» было признано банкротом и в отношении него открыто конкурсное производство сроком на один год. В августе 2007 г. процедура конкурсного производства была продлена на 3 месяца – до 4 ноября 2007 г. ОАО «НК «Роснефть» в стадии наблюдения и конкурсного производства заявлены требования к должнику на общую сумму 263,7 млрд. руб., указанные требования были включены в

реестр требований кредиторов. В июне 2007 г. была погашена задолженность ОАО «НК «ЮКОС» в сумме 237,8 млрд. руб., остальная часть задолженности погашена в октябре 2007 г. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 15.11.2007 г. конкурсное производство было завершено, а 21.11.2007 г. в Единый государственный реестр юридических лиц была внесена запись о ликвидации ОАО «НК «ЮКОС».

3) ОАО «НК «ЮКОС» обратилось с иском к Росимуществу, ООО «Байкалфинансгруп», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Газпромнефть», ОАО «ГАЗПРОМ» и Минфину России о признании недействительным аукциона по продаже 43 обыкновенных именных акций ОАО «Юганскнефтегаз», договора купли-продажи, заключенного по результатам аукциона, истребовании у ООО «Байкалфинансгруп» и передаче ОАО «НК «ЮКОС» 43 акций ОАО «Юганскнефтегаз», а также о взыскании солидарно с ответчиков убытков в сумме 388 320 968 474 рублей.

Арбитражный суд г. Москвы решением от 28 февраля 2007 г. отказал в удовлетворении исковых требований ОАО «НК «ЮКОС» в полном объеме. Девятый арбитражный апелляционный суд постановлением от 30 мая 2007 г. оставил данное решение без изменения, а апелляционную жалобу Конкурсного управляющего ОАО «НК «ЮКОС» - без удовлетворения. Федеральный арбитражный суд Московского округа постановлением от 12 октября 2007 г. оставил принятые судебные акты без изменения, а кассационную жалобу Конкурсного управляющего ОАО «НК «ЮКОС» - без удовлетворения.

На дату составления настоящего отчета истекли предусмотренные процессуальным законодательством сроки для обжалования принятых судебных актов в порядке надзора.

4) В 2007 г. ЗАО «Инвестиционная компания «Веста», являющееся акционером Компании, обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с исковыми заявлениями о признании недействительными (притворными) четырех договоров займа, заключенных между компанией Yukos Capital S.a.r.l. в качестве займодавца и ОАО «Юганскнефтегаз» в качестве заемщика. Общая сумма заемных средств в соответствии с условиями оспариваемых договоров займа составляет 11,2 млрд. руб. ОАО «НК «Роснефть», являясь правопреемником ОАО «Юганскнефтегаз», участвует в судебном разбирательстве в качестве соответчика. Судебное заседание по рассмотрению настоящего требования назначено на 09.04.2009 г.

5) В 2006 году Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопреемник ОАО «НК «Роснефть») по 4 искам в пользу компании «Yukos Capital S.a.r.l.» взыскана задолженность по 4 договорам займа: 11 233,0 млн. рублей – сумма займа; 1 702,9 млн. рублей – начисленные проценты; 0,9 млн. долларов США – арбитражные сборы и судебные издержки. Компания «Yukos Capital S.a.r.l.» направила петицию в суд Амстердама (Нидерланды) о признании и приведении в исполнение решений МКАС при ТПП РФ на территории иностранного государства. В мае 2007 года по заявлениям ОАО «НК «Роснефть» Арбитражный суд г. Москвы отменил решения Международного коммерческого арбитражного суда при ТПП РФ о взыскании с ОАО «Юганскнефтегаз» задолженности по договорам займа в связи с допущенными нарушениями процедуры рассмотрения исков. Решение было поддержано судами кассационной и надзорной инстанций в Российской Федерации. 28.02.2008 г. суд Амстердама отказал в признании и приведении в исполнение в Нидерландах решений МКАС при ТПП РФ. 29 апреля 2008 г. «Yukos Capital S.a.r.l.» подала апелляционную жалобу на указанное решение суда Амстердама. Рассмотрение апелляционной жалобы состоялось 13.01.2009, решение суда ожидается 24.02.2009 г.

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания II квартала 2008 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): **11,7%**.

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 (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Наименование показателя	Отчетный период					
	2003	2004	2005	2006	2007	IV квартал 2008 года
Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату начала указанного периода, руб.	90179359	90921740	90921740	90921740	105981778,17	105981778,17
Структура уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату начала указанного периода: Обыкновенные акции - суммарная номинальная стоимость, руб.	88733312	89475693	90921740	90921740	105981778,17	105981778,17
доля в уставном капитале, %	98,4	98,41	100%	100%	100%	100%
Привилегированные акции – суммарная номинальная	1446047 1,6	1446047 1,59	0 0	0 0	0 0	0

стоимость, руб. доля в уставном капитале, %						0
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	Общее собрание акционеро в	-	-	Общее собрание акционеро в	-	-
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	29.05.2002, прот. № 1, 15.11.2002, прот. № 4	-	-	07.06.2006 прот.б/н	-	-
Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента после каждого изменения, руб.	90921740	-	90921740	105981778,17	105981778,17	105981778,17

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

Название фонда: **Резервный фонд.**

Наименование показателя	Отчетный период
	2008 год
Размер резервного фонда, установленный учредительными документами	5 299
Размер фонда в денежном выражении на дату окончания каждого завершенного финансового года, тыс. руб.	5 299
Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала на дату окончания каждого завершенного финансового года, % от УК	5%
Размер отчислений в фонд в течение каждого завершенного финансового года, тыс. руб.	-
Размер средств фонда, использованных в течение каждого завершенного финансового года, тыс. руб.	-
Направление использования средств	-

8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: **Общее собрание акционеров.**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 30 дней до даты его проведения. В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета

директоров Общества, сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 70 дней до даты его проведения.

В указанные сроки сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть опубликовано в следующих печатных изданиях: «Российская газета», «Известия».

Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть помещено на веб-сайте Общества в сети Интернет.

Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении общего собрания акционеров через средства массовой информации (телевидение, радио), в том числе электронные, посредством электронной почты и другими допустимыми способами.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

Внеочередное общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования. Созыв внеочередного общего собрания акционеров по требованию ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров Общества.

В течение 5 дней с даты предъявления требования ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного общего собрания акционеров Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

Решение Совета директоров Общества о созыве внеочередного общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 дней с момента принятия такого решения.

Порядок определения даты проведения собрания высшего органа управления эмитента:

Годовое общее собрание акционеров проводится не ранее чем 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 выдвигании 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;
- данные документа, удостоверяющего личность (серия, и (или) номер документа, дата и

- место его выдачи, орган, выдавший документ);
- 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

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций:

1. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть», ООО «РН-Северная нефть»**

Место нахождения: **169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Приполярная, д. 1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

2. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз», ООО «РН-Краснодарнефтегаз»**

Место нахождения: **350063, г. Краснодар, ул. Комсомольская, д.36**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

3. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Дагнефть», ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Место нахождения: **Республика Дагестан, г. Махачкала**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **68,70%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **91,60%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

4. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Пурнефтегаз»,**

ООО «РН-Пурнефтегаз»

Место нахождения: **629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 10, д. 3**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

5. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Ставропольнефтегаз», ООО «РН-Ставропольнефтегаз»**

Место нахождения: **356880, Ставропольский край, г. Нефтекумск, ул. 50 лет Пионерии, д.5**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

6. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Сахалинморнефтегаз», ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»**

Место нахождения: **693010, г. Южно-Сахалинск, ул. Хабаровская, д. 17**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

7. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз», ООО «РН-Юганскнефтегаз»**

Место нахождения: **628331, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, пгт. Пойковский, 1 микрорайон, д. 115**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

8. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Грознефтегаз», ОАО «Грознефтегаз»**

Место нахождения: **364051, Чеченская Республика, г. Грозный, проспект Революции, д.7/84**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51,00%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **51,00%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

9. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ», ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»**

Место нахождения: **163000, г. Архангельск, ул. Приморская, д. 2/68**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **50,00%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

10. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Дагнефтегаз», ОАО «Дагнефтегаз»**

Место нахождения: **368560, Республика Дагестан, Каякентский р-он, с. Новокаякент**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **40,00%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **40,00%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

11. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Туапсинский НПЗ», ООО «РН-Туапсинский НПЗ»**
Место нахождения: **352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Сочинская, д.1**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
12. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Московский завод «Нефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»**
Место нахождения: **105118, г. Москва, ш. Энтузиастов, д. 40**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **65,42%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **87,23%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
13. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Комсомольский НПЗ», ООО «РН-Комсомольский НПЗ»**
Место нахождения: **681007, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, д. 115**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
14. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Востокнефтепродукт», ООО «РН-Востокнефтепродукт»**
Место нахождения: **680030, г. Хабаровск, ул. Уссурийская, д. 7**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
15. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Ставрополье», ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»**
Место нахождения: **355037, Российская Федерация, Ставропольский край, г. Ставрополь, ул. Доваторцев, д. 30Б**
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%**
16. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»**
Место нахождения: **350063, г. Краснодар, ул. Коммунаров, д. 4**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **89,50%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **96,61%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
17. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»,**

ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»

Место нахождения: **360000, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Пушкина, д. 101**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **88,66%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **92,91%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

18. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Курганнефтепродукт»,**

ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»

Место нахождения: **640007, Курганская обл., г. Курган, пр-т Машиностроителей, д. 22-А**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **83,32%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **90,33%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

19. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Карачаево-Черкесскнефтепродукт»,**

ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»

Место нахождения: **РФ, 369115, Карачаево-Черкесская республика, с. Знаменка, ул. Мира, 1 Б**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **85,99%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **87,46%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

20. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Смоленскнефтепродукт»,**

ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»

Место нахождения: **214014, г. Смоленск, ул. Володарского, д. 3**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **66,67%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **86,97%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

21. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Архангельскнефтепродукт»,**

ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»

Место нахождения: **163530, Архангельская обл., пос. Талаги, д. 30**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

22. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»,**

ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»

Место нахождения: **656056, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Ползунова, д. 22**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **64,18%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **78,59%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

23. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»,**

ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»

Место нахождения: **629003, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Горького, д. 25**

- Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **49,52%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **66,03%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
24. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Мурманскнефтепродукт»,
ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»**
Место нахождения: **183010, г. Мурманск, ул. Марата, д. 26**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **45,38%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **60,51%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
25. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Находканефтепродукт»,
ООО «РН-Находканефтепродукт»**
Место нахождения: **692929, Приморский край, г. Находка, ул. Макарова, д. 19**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
26. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-АРТАГ»,
ОАО «НК «Роснефть»-АРТАГ»**
Место нахождения: **362013, Республика Северная Осетия – Алания, г. Владикавказ, ул. Пожарского, д. 49**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **38,00%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **50,67%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
27. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Туапсенефтепродукт»,
ООО «РН-Туапсенефтепродукт»**
Место нахождения: **352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Индустриальная, д. 4**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
28. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Восточный Нефтеналивной Терминал»,
ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»**
Место нахождения: **692941, Приморский край, г. Находка, ул. Врангель, д. 1**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
29. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Востокшельф»,
ЗАО «Востокшельф»**
Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
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 «РН-Шельф-Дальний Восток», ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

32. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Трейд», ООО «РН-Трейд»**

Место нахождения: **191124, г. Санкт-Петербург, площадь Пролетарской диктатуры, д. 6, литер «А»**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,99%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

33. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Кайганнефтегаз», ООО «РН-Кайганнефтегаз»**

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

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**.

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

34. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «РН-Астра», ЗАО «РН-Астра»**

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

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

35. 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%**

36. 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%**

37. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Казахстан»,**

ООО «РН-Казахстан»

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

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,99%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

38. 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%**

39. 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%**

40. 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%**

41. 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%**

42. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов»,**

ОАО «ВБРР»

Место нахождения: **129594, г. Москва, Суцеский 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%**

43. 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%**

44. 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%**

45. 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%**

46. 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%**

47. 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%**

48. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Компания с ограниченной ответственностью «Вест Камчатка Холдинг Б.В.», КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Место нахождения: **24 Клод Дебуссилаан 1082 МД, г. Амстердам, Нидерланды**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **60%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **60%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

49. 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%**

50. 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%**

51. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Трубопроводный Консоциум «Бургас-Александрополис», ООО «ТК «БА»**

Место нахождения: **119180, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Полянка, 57**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **33,33%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

52. 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: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

53. Полное и сокращенное фирменные наименования: **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%**

54. 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%**

55. 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%**

56. 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%**

57. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Охабанк», ООО «Охабанк»**

Место нахождения: **693020, 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%**

58. 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%**

59. 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%**

60. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Охинская ТЭЦ», ОАО «Охинская ТЭЦ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Сахалинская область, г. Оха, 3-й км.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **94,01%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **94,01%**

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: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-УфаНИПИнефть», ООО «РН-УфаНИПИнефть»**

Место нахождения: **450078, г. Уфа, ул. Революционная, д. 96, корп. 2**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

62. 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%**

63. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий «Нефтяник Кубани»,
ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани»**

Место нахождения: **353410, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Пионерский пр-т, д. 19**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **87,85%**

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: **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%**

65. 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%**

66. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «НК «Роснефть»-Научно-Технический Центр»,
ООО «НК «Роснефть-НТЦ»**

Место нахождения: **115998, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

67. 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%**

68. 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%**

69. 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%**

70. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Энерго»,**
ООО «РН-Энерго»

Место нахождения: **115419, Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 15, стр. 28**

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%**

71. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «ЮКОС-Мамонтово»,**
ЗАО «ЮКОС-Мамонтово»

Место нахождения: **628012, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, д. 2**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

72. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Дубининское»,**
ООО «Дубининское»

Место нахождения: **г. Москва, ул. Дубининская, д. 17а**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

73. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Ордалия 2000»,**
ЗАО «Ордалия 2000»

Место нахождения: **Российская Федерация, 125422, г. Москва, ул. Костякова, д. 2/6**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

74. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Учет и отчетность»,**
ООО «Учет и отчетность»

Место нахождения: **628300, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, д. 6**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

75. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «ФТТ Сервис»,**
ООО «ФТТ Сервис»

Место нахождения: **Российская Федерация, 129110, г. Москва, пр. Мира, д. 72**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

76. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью частное охранное предприятие «Служба корпоративной безопасности», ООО ЧОП «Служба Корпоративной Безопасности»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 628309, г. Нефтеюганск, Промзона ООО «Юганскавтотранс-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%**

77. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Информ», ООО «РН-Информ»**

Место нахождения: **117071, Российская Федерация, г. Москва, ул. М. Калужская, 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%**

78. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Красноярскнефтепродукт», ООО «РН-Красноярскнефтепродукт»**

Место нахождения: **660079, Российская Федерация, г. Красноярск, ул. 60 лет Октября, д. 107, офис 302**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

79. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Пожарная безопасность», ООО «РН-Пожарная безопасность»**

Место нахождения: **443113, Российская Федерация, Самарская область, г. Самара, ул. Мичурина, д. 25**

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 «РН-Бункер», ООО «РН-Бункер»**

Место нахождения: **115054, Российская Федерация, г. Москва, ул. Дубининская, д. 31 А**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

81. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Новосибирскнефтепродукт», ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»**

Место нахождения: **630049, Новосибирская обл., г. Новосибирск, Красный проспект, д. 163/2, офис 414**

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%**

82. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Кемеровонефтепродукт»,**

ООО «РН-Кемеровонепфтепродукт»

Место нахождения: **650070, Российская Федерация, Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 12**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

83. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Аэро», ООО «РН-Аэро»**

Место нахождения: **115054, Российская Федерация, г. Москва, ул. Дубининская, д. 31 А**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

84. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Чеченнефтепродукт», ООО «РН-Чеченнефтепродукт»**

Место нахождения: **364051, Чеченская Республика, г. Грозный, пр. Революции, д. 7/84**

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%**

85. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Управляющая компания «Мурманский транспортный узел», ОАО «Управляющая компания «Мурманский транспортный узел»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Мурманск, Портовый проезд, дом 19**

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%**

86. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа», ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа»**

Место нахождения: **191011, г. Санкт-Петербург, ул. Зодчего Росси, д. 1/3, лит. А**

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%**

87. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Учет», ООО «РН-Учет»**

Место нахождения: **115054, Российская Федерация, г. Москва, ул. Дубининская, д. 31А**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

88. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Строй», ООО «РН-Строй»**

Место нахождения: **115054, Российская Федерация, г. Москва, ул. Дубининская, д. 31А**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

89. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Екатеринбургнефтепродукт», ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 620026, г. Екатеринбург, ул. Карла Маркса, д. 20а**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

90. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Челябинскнефтепродукт», ООО «РН-Челябинскнефтепродукт»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 454091, г. Челябинск, ул. Пушкина, д. 66 «А»**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

91. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Здоровье», ООО «РН-Здоровье»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 115054, г. Москва, ул. Дубининская, д. 31А**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

92. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Национальный нефтяной консорциум», ООО «Национальный нефтяной консорциум»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 115054, г. Москва, ул. Дубининская, д. 31А**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

93. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие «РН-Охрана», ООО «РН-Охрана»**

Место нахождения: **РФ, 109044, г. Москва, ул. Воронцовская, д.6, стр.1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **80%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

94. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Приморский нефтеперерабатывающий завод», ООО «РН-Приморский НПЗ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 692968, Приморский край, Партизанский муниципальный район, Падь Елизарова**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

95. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-КрасноярскНИПИнефть», «РН-КрасноярскНИПИнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Красноярск, 660022, ул. Партизана Железняка, 24-В**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

96. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Сервис», «РН-Сервис»**

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

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **22,59%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

97. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Компания с ограниченной ответственностью «Роснефть-Монголия», КОО «Роснефть-Монголия»**

Место нахождения: **г. Улан-Батор, Монголия**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

98. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью частное охранное предприятие «Гранит», ООО ЧОП «Гранит»**

Место нахождения: **648360, Россия, Красноярский край, ЭАО, п. Байкит, ул. Гагарина, 10а**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которой составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки (существенной сделке):

В период с 30.09.2008 г. по 31.12.2008 г. Эмитентом не совершались существенные сделки, размер обязательств по которым составлял бы 10 и более процентов балансовой стоимости активов Эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки.

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

1. Объект присвоения кредитного рейтинга:

ОАО «НК Роснефть»

Значение кредитного рейтинга на 31.12.2008 г.:

Standard&Poor's: BBB-/Стабильный

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Рейтинг по международной шкале для компании и для выпуска еврооблигаций (далее - приоритетные необеспеченные обязательства или сертификаты участия в кредите).

11.02.2003 г. – В/Негативный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

07.04.2003 г. – В/Негативный/ - долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

04.07.2003 г. – В/Негативный/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

24.11.2003 г. – В/Негативный/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

22.01.2004 г. – В/Негативный/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

15.09.2004 г. - В/Развивающийся/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

24.12.2004 г. – В/CreditWatch Развивающийся/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «В/ CreditWatch Развивающийся» был присвоен приоритетным необеспеченным обязательствам.

03.03.2005 г. - В/CreditWatch Развивающийся/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «В/ CreditWatch Развивающийся» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

12.05.2005 г. - В/CreditWatch Развивающийся/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте. Одновременно рейтинг «В/CreditWatch Развивающийся» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

18.05.2005 г. – В-/ CreditWatch Негативный/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте. Одновременно рейтинг «В-/CreditWatch Негативный» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

21.07.2005 г. – В-/Развивающийся/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте. Одновременно рейтинг «В-» был присвоен приоритетным необеспеченным обязательствам.

01.12.2005 г. – В+/Позитивный/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте. Одновременно рейтинг «В+» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

31.07.2006 г. – ВВ/Стабильный/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте. Одновременно рейтинг «ВВ» был присвоен приоритетным необеспеченным обязательствам.

15.11.2006 г. – ВВ/Позитивный/--долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

12.01.2007 г. – ВВ+/Развивающийся/--присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте с развивающимся прогнозом.

02.07.2007 г. – ВВ+/Позитивный/ - изменен прогноз долгосрочного рейтинга в иностранной валюте с «Развивающийся» на «Позитивный».

26.05.2008 г. – ВВВ-/Стабильный/- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Полное фирменное наименование организации, присвоившей кредитный рейтинг: «**Standard & Poor's International Services Inc.**»

Сокращенное фирменное наименование: «**Standard & Poor's**»

Место нахождения: **125009, Россия Москва, ул. Воздвиженка, д. 4/7, к. 2, 7-й этаж**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

www.standardandpoors.ru (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Иные сведения о кредитном рейтинге: **отсутствуют.**

2. Объект присвоения кредитного рейтинга:

ОАО «НК Роснефть»

Значение кредитного рейтинга на 31.12.2008 г.:

Moody's Investor Services Limited: Baa1/Стабильный

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Рейтинг по международной шкале для компании и для выпуска еврооблигаций (далее - приоритетные необеспеченные обязательства или сертификаты участия в кредите).

08.12.2004 г. – Ва3/Позитивный/ – подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг.

Присвоен рейтинг приоритетным необеспеченным обязательствам Ваа3.

09.02.2005 г. – Ва3/Развивающийся/ – присвоен долгосрочный кредитный рейтинг.

Присвоен рейтинг евробондам Ваа3.

18.05.2005 г. – Ваа3/Позитивный/ – присвоен долгосрочный кредитный рейтинг.

Подтвержден рейтинг евробондам Ваа3.

08.09.2005 г. – Ваа3/Позитивный/ - кредитный рейтинг и рейтинг приоритетных необеспеченных облигаций на пересмотре с прогнозом к повышению.

26.10.2005 г. – Ваа2/Стабильный/ – присвоен долгосрочный кредитный рейтинг и рейтинг приоритетных необеспеченных облигаций.

15.01.2007 г. – Ваа2/Позитивный/ - долгосрочному кредитному рейтингу ОАО «НК «Роснефть» присвоен позитивный прогноз.

04.07.2007 г. – Ваа1/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг.

Полное фирменное наименование организации, присвоившей кредитный рейтинг: «**Moody's Investors Service Ltd.**»

Сокращенное фирменное название: «**Moody's**»

Место нахождения: **2 Minster Court, Mincing Lane, London, EC3R 7XB**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

www.moodys.com (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Иные сведения о кредитном рейтинге: **отсутствуют.**

3. Объект присвоения кредитного рейтинга:

ОАО «НК Роснефть»

Значение кредитного рейтинга на 31.12.2008г.:

Fitch Ratings Ltd: BBB-/Стабильный

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

14.11.2005 г. – BB+/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг Компании.

28.12.2006 г. – BB+/Позитивный/- присвоен долгосрочный кредитный рейтинг Компании.

02.07.2007 г. – BBB-/Позитивный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом «Позитивный».

30.06.2008 г. – BBB-/Позитивный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом «Позитивный».

10.11.2008 г. – BBB-/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом «Стабильный».

Полное фирменное наименование организации, присвоившей кредитный рейтинг: «**Fitch Ratings Limited**»

Сокращенное фирменное наименование: «**Fitch Ratings Ltd.**»

Место нахождения: **123056, Россия Москва ул. Гашека д. 6**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Fitch Ratings Ltd.:

www.fitchratings.ru (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга)

Иные сведения о кредитном рейтинге: **отсутствуют.**

Ценные бумаги эмитента, которым присвоен кредитный рейтинг: **По состоянию на 31.12.2008 г. ценные бумаги Эмитента, которым присвоен кредитный рейтинг отсутствуют.**

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-А от 29.09.2005 г.**

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

В соответствии со статьей 8 устава ОАО «НК «Роснефть» обыкновенные акции Общества предоставляют их владельцам следующие права:

- отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества;
- акционеры Общества имеют преимущественное право приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
- акционеры Общества, голосовавшие против или не принимавшие участия в голосовании по вопросу о размещении посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, имеют преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, размещаемых посредством закрытой подписки, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа). Указанное право не распространяется на размещение акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, осуществляемое посредством закрытой подписки только среди акционеров, если при этом акционеры имеют возможность приобрести целое число размещаемых акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им акций соответствующей категории (типа);
- получать долю чистой прибыли (дивиденды), подлежащую распределению между акционерами в порядке, предусмотренном законом и уставом, в зависимости от категории (типа) принадлежащих им акций;
- получать часть имущества и иных активов Общества (ликвидационную квоту), оставшихся после ликвидации Общества, пропорционально количеству принадлежащих им акций соответствующей категории (типа);
- получать информацию о деятельности Общества и иметь доступ к документам Общества в порядке и объеме, предусмотренном законом и уставом, и получать их копии за плату;
- получать выписку из реестра владельцев именных ценных бумаг, подтверждающую его права на акции;
- принимать участие в голосовании (в том числе заочном) на общем собрании акционеров по всем вопросам его компетенции;
- выдвигать кандидатов в органы Общества в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- вносить предложения в повестку дня годового общего собрания акционеров в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- требовать для ознакомления список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- доступа к документам бухгалтерского учета в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- требовать созыва внеочередного общего собрания акционеров, проверки ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих ему акций в случаях, установленных законом;
- иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и уставом Общества.

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: **115035, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 22, стр. 2**

Почтовый адрес: **115035, г. Москва, Пятницкая ул., д. 22, стр. 2.**

Номер лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг: **10-000-1-00330.**

Дата выдачи лицензии: **16.12.2004 г.**

Срок действия лицензии: **без ограничения срока действия.**

Орган, выдавший лицензию: **ФСФР России.**

8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Названия и реквизиты законодательных актов Российской Федерации, действующих на дату окончания последнего отчетного квартала, которые регулируют вопросы импорта и экспорта капитала и могут повлиять на выплату нерезидентам дивидендов по акциям эмитента, а при наличии у эмитента иных ценных бумаг, находящихся в обращении, - также на выплату процентов и других платежей, причитающихся нерезидентам - владельцам таких ценных бумаг:

- 1. Международные договоры и соглашения об избежании двойного налогообложения, заключенные между РФ и иностранными государствами, резидентами которых являются владельцы ценных бумаг эмитента.**
- 2. Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.2003 № 173-ФЗ.**
- 3. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ.**
- 4. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ.**
- 5. Таможенный кодекс РФ от 28.05.2003 г. № 61-ФЗ.**
- 6. Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в РФ» от 09.07.1999 № 160-ФЗ.**
- 7. Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в РФ, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 25.02.1999 № 39-ФЗ.**
- 8. Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07.08.2001 № 115-ФЗ.**
- 9. Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ.**
- 10. Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 г. № 39-ФЗ.**
- 11. Федеральный закон «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации» от 25.07.2002 г. № 115-ФЗ.**
- 12. Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.2002 г. № 46-ФЗ.**
- 13. Федеральный закон "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства" от 29.04.2008 г. № 57-ФЗ.**

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

- 1. Виды доходов**
- 2. Порядок и условия налогообложения физических лиц**

Порядок и условия налогообложения физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Порядок и условия налогообложения физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

3. Порядок и условия налогообложения юридических лиц

Порядок и условия налогообложения юридических лиц - российских организаций.

Порядок и условия налогообложения юридических лиц – иностранных организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации через постоянные представительства и/или получающих доходы от источников в Российской Федерации.

1. Виды доходов

Доходы по эмиссионным ценным бумагам эмитента могут быть получены в виде:

- дивидендов и процентов, получаемых от эмитента ценных бумаг;
- доходов от реализации в Российской Федерации или за ее пределами ценных бумаг эмитента.

2. Порядок и условия налогообложения физических лиц

Главой 23 Налогового кодекса РФ «Налог на доходы физических лиц» принята следующая классификация доходов:

- доходы от источников в Российской Федерации
- доходы, полученные от источников за пределами Российской Федерации

К доходам от источников в Российской Федерации относятся дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также доходы от реализации в Российской Федерации акций или иных ценных бумаг.

К доходам, полученным от источников за пределами Российской Федерации, относятся доходы от реализации за пределами Российской Федерации акций или иных ценных бумаг.

2.1. Порядок и условия налогообложения физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Для физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, объектом налогообложения признается доход, полученный налогоплательщиками, от источников в Российской Федерации и (или) от источников за пределами Российской Федерации.

Налоговым периодом признается календарный год.

Если источником дохода физического лица, полученного в виде дивидендов, является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога отдельно по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате указанных доходов.

Налоговая ставка устанавливается в размере 9 процентов в отношении доходов от долевого участия в деятельности организаций, полученных в виде дивидендов физическими лицами – резидентами Российской Федерации.

Доход (убыток) по операциям купли-продажи ценных бумаг определяется как разница между суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и документально подтвержденными расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком.

С 01 января 2007 года в случае, если расходы налогоплательщика не могут быть подтверждены документально, имущественный налоговый вычет не применяется.

В отношении доходов от реализации ценных бумаг лицами, являющимися налоговыми резидентами, налоговая ставка устанавливается в размере 13%.

2.2. Порядок и условия налогообложения физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Для физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, объектом налогообложения признается доход, полученный налогоплательщиками, от источников в Российской Федерации.

Порядок определения налоговой базы, применения вычетов аналогичен изложенному в п.2.1.

Налоговая ставка устанавливается в размере 30 процентов в отношении всех доходов, получаемых физическими лицами, не являющимися налоговыми резидентами Российской Федерации, за исключением доходов, получаемых в виде дивидендов от долевого участия

в деятельности российских организаций, в отношении которых налоговая ставка устанавливается в размере 15 процентов.

3. Порядок и условия налогообложения юридических лиц

3.1. Порядок и условия налогообложения юридических лиц - российских организаций.

3.1.1. Если источником дохода в виде дивидендов юридического лица – российской организации является российская организация, то указанная организация признается налоговым агентом. При этом сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times C_n \times (d - D),$$

где:

H - сумма налога, подлежащего удержанию;

K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

C_n - соответствующая налоговая ставка;

d - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех налогоплательщиков - получателей дивидендов;

D - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в подпункте 1 пункта 3 статьи 284 НК) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

По доходам, полученным в виде дивидендов, применяются следующие налоговые ставки:

1) 0 процентов - по доходам, полученным российскими организациями в виде дивидендов при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов, и при условии, что стоимость приобретения и (или) получения в соответствии с законодательством Российской Федерации в собственность вклада (доли) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарных расписок, дающих право на получение дивидендов, превышает 500 миллионов рублей.

2) 9 процентов - по доходам, полученным в виде дивидендов от российских организаций российскими организациями, не указанными в подпункте 1.

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. Если источником дохода в виде дивидендов юридического лица – иностранной организации является российская организация, то указанная организация признается налоговым агентом. При этом налоговая база налогоплательщика - получателя дивидендов определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка налога в размере 15%.

При применении положений международных договоров Российской Федерации иностранная организация должна представить налоговому агенту, выплачивающему доход, подтверждение того, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, налоговому агенту предоставляется также перевод на русский язык. При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, данного подтверждения налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.

В случае непредставления до получения дохода налоговому агенту надлежащим образом оформленного подтверждения иностранные организации могут вернуть ранее удержанный налог. Возврат ранее удержанного налога по выплаченным иностранным организациям

доходам, в отношении которых международными договорами Российской Федерации, регулирующими вопросы налогообложения, предусмотрен особый режим налогообложения, осуществляется при условии предоставления следующих документов:

- заявления на возврат удержанного налога по форме, устанавливаемой федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным по контролю и надзору в области налогов и сборов;

- подтверждения того, что эта иностранная организация на момент выплаты дохода имела постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства;

копии договора (или иного документа), в соответствии с которым выплачивался доход иностранному юридическому лицу, и копии платежных документов, подтверждающих перечисление суммы налога, подлежащего возврату, в бюджетную систему Российской Федерации на соответствующий счет Федерального казначейства.

Вышеперечисленные документы могут быть предоставлены иностранным получателем дохода в налоговый орган по месту постановки на учет налогового агента в течение трех лет с момента окончания налогового периода, в котором был выплачен доход.

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, не осуществляющей деятельности через постоянное представительство в Российской Федерации, 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. При определении налоговой базы доходы иностранной организации могут быть уменьшены на документально подтвержденные расходы, связанные с продажей акций (долей). Данные доходы подлежат обложению налогом по ставке 24% у источника выплаты доходов.

В случае, если расходы, связанные с реализацией акций (долей) российских организаций, более 50 процентов активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации, а также финансовых инструментов, производных от таких акций (долей) не признаются для целей налогообложения или документально не подтверждены, с доходов от таких операций налог исчисляется по ставке 20%.

При определении налоговой базы по доходам, получаемым иностранными организациями как при осуществлении деятельности на территории РФ через постоянное представительство, так и без осуществления деятельности через постоянное представительство в РФ, из суммы таких доходов могут вычитаться расходы в порядке, аналогичном изложенному в п.3.1.

8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

Отчетный период, за который выплачивались объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2003 год;**

Категория акций: **акции обыкновенные именные бездокументарные; акции привилегированные;**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов на одну акцию каждой категории (типа): **16,50 руб.;**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов в совокупности по всем акциям одной категории (типа):

акции обыкновенные именные бездокументарные: 1 476 143 544 руб.,

акции привилегированные: 23 856 456 руб.;

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям каждой категории эмитента: **общее собрание акционеров;**

Дата проведения собрания органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата и номер протокола собрания органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2004 года, Распоряжение Росимущества от 30.06.2004 № 88-р;**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента каждой категории: **до 31.12.2004 года;**

Форма выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента каждой категории: **денежная;**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа):

акции обыкновенные именные бездокументарные: 1 476 143 544 руб.,

акции привилегированные: 23 856 456 руб.;

В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: **дивиденды выплачены в полном объеме.**

Отчетный период, за который выплачивались объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2004 год;**

Категория акций: **акции обыкновенные именные бездокументарные;**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов на одну акцию: **19,31 руб.;**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов в совокупности по всем акциям одной категории (типа): **1 755 280 000 руб.;**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям каждой категории эмитента: **общее собрание акционеров;**

Дата проведения собрания органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата и номер протокола собрания органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **24.06.2005 года, Решение единственного акционера (ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ») от 24.06.2005, б/н;**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 31.12.2005 года;**

Форма выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **денежная;**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента: **1 755 280 000 руб.;**

В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: **дивиденды выплачены в полном объеме.**

Отчетный период, за который выплачивались объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2005 год;**

Категория акций: **акции обыкновенные именные бездокументарные;**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов на одну акцию: **1,24673 руб.;**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов в совокупности по всем акциям одной категории (типа): **11 335 486 091,02 руб.;**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям каждой категории эмитента: **общее собрание акционеров;**

Дата проведения собрания органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата и номер протокола собрания органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **07.06.2006 года, протокол б/н;**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 31.12.2006 года;**

Форма выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **денежная;**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента: **11 335 486 091, 02 руб.;**

В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: **дивиденды выплачены в полном объеме.**

Отчетный период, за который выплачивались объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2006 год;**

Категория акций: **акции обыкновенные именные бездокументарные;**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов на одну акцию: **1,33 руб.;**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов в совокупности по всем акциям одной категории (типа): **14 095 576 496,61 руб.;**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям каждой категории эмитента: **общее собрание акционеров**;
Дата проведения собрания органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата и номер протокола собрания органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2007 года, протокол б/н**;
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 31.12.2007 года**;

Форма выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **денежная**;

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента: **14 072 467 087,15 руб.**;

В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: **по состоянию на 31 декабря 2007 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 23 109 409,46 руб.**

Отчетный период, за который выплачивались объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2007 год**;

Категория акций: **акции обыкновенные именные бездокументарные**;

Размер объявленных (начисленных) дивидендов на одну акцию: **1,60 руб.**;

Размер объявленных (начисленных) дивидендов в совокупности по всем акциям одной категории (типа): **16 957 084 507,20 руб.**;

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям каждой категории эмитента: **общее собрание акционеров**;

Дата проведения собрания органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата и номер протокола собрания органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **05.06.2008 года, протокол б/н**;

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 31.12.2008 года**;

Форма выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **денежная**;

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента: **16 931 423 845,30 руб.**;

В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: **по состоянию на 31 декабря 2008 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 25 660 661,90 руб.**

8.10. Иные сведения

В IV квартале 2008 года на заседании Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (протокол № 5 от 18.10.2008 г.) были утверждены следующие внутренние документы Компании в новой редакции:

- Положение о порядке формирования и работы комитетов совета директоров ОАО «НК «Роснефть»;
- Положение о комитете совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту;
- Положение о комитете совета директоров «ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям;
- Положение о комитете ОАО «НК «Роснефть» по стратегическому планированию.

Изменения и дополнения, внесенные во внутренние документы были вызваны необходимостью уточнения роли и функций Комитетов, приведения их в соответствие с нормами Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного акционерным обществом согласно распоряжению ФКЦБ от 04.04.2002 г. №421/р, существующим в Обществе процессам принятия решений, уточнением функций Комитетов в части взаимодействия Комитета с образованными структурными подразделениями, а также в целом в целях повышения эффективности работы Совета директоров Общества.

*Сведения о запасах полезных ископаемых и
описание лицензий на пользование недрами,
полученных Эмитентом,
а также его дочерними или зависимыми
обществами*

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);

описание лицензий на пользование недрами, полученные эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами, для использования указанных месторождений (дата выдачи лицензии, срок ее действия, возможность и основания для продления срока лицензии, основания выдачи лицензии, описание участка недр, предоставляемых в пользование, вид лицензии (на добычу, разведку или геологическое изучение), основные положения лицензии касательно обязательств эмитента с указанием срока выполнения указанных обязательств, а также обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии);

описание степени выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления:

Размер запасов и ресурсов месторождений по методике PRMS и классификации РФ в настоящем отчете приведен на дату 31.12.2007, т.к. оценка запасов месторождений проводится один раз в год, а результаты оценки за 2008 год будут утверждены только в I квартале 2009 года.

Лицензионные участки ОАО «НК «Роснефть», расположенные в Республике Коми и в Ненецком автономном округе (оператор ООО «РН - Северная нефть»)

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Баганское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер запасов месторождения: **доказанные – 76 тыс. т; вероятные – 625 тыс. т; возможные – 2 552 тыс. т.**

методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: нефть – 21,103 тыс.т.

номер лицензии: СЫК № 01758 НЭ

дата выдачи лицензии: 10.11.2006 г.

срок действия лицензии: 31.05.2014 г.

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: статус участка недр – горный отвод, 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: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом

срок выполнения указанных обязательств: выполнены

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: на 01.01.2009 г. все условия выполняются; разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Технологической схемой разработки Южно - Баганского месторождения», протокол ТО ЦКР Роснедра по ТПП № 556 от 22.12.2007 г.

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

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно - Баганское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер запасов месторождения: ABC1 – 323 тыс. т; C2 – 74 тыс. т.

методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению
номер лицензии: СЫК № 01759 НЭ
дата выдачи лицензии: 10.11.2006 г.
срок действия лицензии: 30.12.2014 г.
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: статус участка недр – горный отвод, 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:; не позже 2009 г. проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 50 кв. км; не позже 2010 г. окончание строительством не менее 1 разведочной скважины в пределах поля запасов категории С₂ в карбонатных отложениях P_{1as}; не позже 2011 г. представление отчета о результатах разведочных работ с подсчетом запасов и утверждение подсчета запасов.
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи и НДС
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: на 01.01.2009 г. все условия выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: **Баганское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер запасов месторождения: доказанные - 1 939 тыс. т; вероятные - 960 тыс. т; возможные - 1 569 тыс. т.

методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: 249,109 тыс. т

номер лицензии: СЫК № 01753 НЭ

дата выдачи лицензии: 10.11.2006 г.

срок действия лицензии: 31.05.2014 г.

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: статус участка недр – горный отвод, 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: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом

срок выполнения указанных обязательств: отчет по подсчету запасов и ТЭО КИН утвержден ГКЗ 14.12.2007 г., протокол № 1521; месторождение разрабатывается в соответствии с Технологической схемой разработки Баганского нефтяного месторождения, протокол ТО ЦКР Роснедра по ТПП № 565 от 31.03.2008 г.

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: на 01.01.2009 г. все условия выполняются; разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Технологической схемой разработки Баганского месторождения», протокол ТО ЦКР Роснедра по ТПП № 565 от 31.03.2008 г.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами

Месторождение полезных ископаемых: **Северо - Баганское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер запасов месторождения: доказанные - 5 339 тыс. т; вероятные - 1 291 тыс. т; возможные – 147 тыс. т.

методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: 532,864 тыс. т

номер лицензии: СЫК № 01754 НЭ

дата выдачи лицензии: 10.11.2006 г.

срок действия лицензии: 31.05.2014 г.

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: статус участка недр – горный отвод, 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: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: в 2007 г. выполнен отчет по подсчету запасов и ТЭО КИН, протокол ГКЗ Роснедра № 1522 - дсп от 04.12.2007 г.; месторождение разрабатывается в соответствии с «Дополнением к технологической схеме разработки Северо - Баганского месторождения», протокол ТО ЦКР Роснедра по ТПП № 566 от 31.03.08 г.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: **Южно - Вейкское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер запасов месторождения: доказанные - отсутствуют; вероятные - отсутствуют; возможные - 416 тыс. т.

методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: СЫК № 01751 НЭ

дата выдачи лицензии: 10.11.2006 г.

срок действия лицензии: 30.09.2014 г.

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: статус участка недр – горный отвод, участок недр расположен в 80 км к северо - востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи верхнего карбона Южно - Вейкского нефтяного месторождения

вид лицензии: доразведка и добыча углеводородного сырья Южно - Вейкского нефтяного месторождения

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: не позже 2009 г. проведение сейсморазведочных работ ЗД в объеме 50 кв. км; не позже 2010 г. окончание строительством не менее 1 разведочной скважины; не позже 2010 г. представление отчета о результатах разведочных работ с подсчетом запасов и утверждение подсчета запасов.

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: на 01.01.2009 г. все условия выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно - Веякское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер запасов месторождения: доказанные – 208 тыс. т; вероятные - 865 тыс. т; возможные - 3 500 тыс. т.

методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: 5,788 тыс. т

номер лицензии: СЫК № 01757 НЭ

дата выдачи лицензии: 10.11.2006 г.

срок действия лицензии: 30.09.2014 г.

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: статус участка недр – горный отвод, 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: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.

срок выполнения указанных обязательств: месторождение разрабатывается в соответствии с Технологической схемой опытно - промышленных работ, протокол ТО ЦКР Роснедра по ТПП № 543 от 08.11.2007 г.; оформлены документы, удостоверяющие границы горного отвода, горноотводный акт № 672 от 13.05.2008 г.

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: в 2008 г. осуществляются работы по подсчету запасов и ТЭО КИН, отчет планируется представить на рассмотрение ГКЗ Роснедра в 2009 г.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ, отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Веякошорское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер запасов месторождения: доказанные - 2 055 тыс. т; вероятные - 1 769 тыс. т; возможные – 469 тыс. т.

методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: 135,022 тыс. т

номер лицензии: СЫК № 01752 НЭ

дата выдачи лицензии: 10.11.2006 г.

срок действия лицензии: 31.05.2014 г.

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: статус участка недр – горный отвод, 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: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются; в 2008 г. месторождение разрабатывается в соответствии с Дополнением к технологической схеме разработки Веякошорского месторождения, протокол ТО ЦКР Роснедра по ТПП № 592 от 10.12.08 г.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и**

налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ.

Месторождение полезных ископаемых: **Усино - Кушшорское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер запасов месторождения: АВС1 - 1 102 тыс. т; С2 - 442 тыс. т.

методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: СЫК № 01760 НЭ

дата выдачи лицензии: 10.11.2006 г.

срок действия лицензии: 31.05.2014 г.

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: статус участка недр – горный отвод, 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: провести сейсморазведочные работы ЗД не позднее второго квартала 2009 г.; закончить строительством разведочную скважину не позднее 2 квартала 2010 г.; произвести подсчет и утверждение подсчета запасов не позднее декабря 2010 г.; не позднее 6 месяцев с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать проект пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки месторождения; Проект пробной эксплуатации утвержден 21.09.2004 г., протокол № 330, срок действия истек в 2007 г.

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых

обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: **Среднемакарихинское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер запасов месторождения: доказанные - 13 922 тыс. т; вероятные - 3 869 тыс. т; возможные - 10 671 тыс. т.

методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: 183,154 тыс. т

номер лицензии: СЫК № 01750 НЭ

дата выдачи лицензии: 10.11.2006 г.

срок действия лицензии: 31.05.2014 г.

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: статус участка недр – горный отвод, 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: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых

обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются; месторождение разрабатывается в соответствии с технологической схемой разработки, протокол ТО ЦКР № 224 от 14.05.2003 г.; в 2008 г. выполнена работа по оперативному подсчету запасов, протокол ГКЗ Роснедра от 11.12.2008 г.; компанией ПетроАльянс

выполняется Дополнение к технологической схеме разработки Среднемакарихинского месторождения, рассмотрение работы на ЦКР Роснедра планируется в 1 полугодии 2009 г.
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ, отсутствии инвестиций

Месторождение полезных ископаемых: **Верхнемакарихинское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер запасов месторождения: ABC1 – 295 тыс. т; C2 – 345 тыс. т.

методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: СЫК № 01756 НЭ

дата выдачи лицензии: 10.11.2006 г.

срок действия лицензии: 30.09.2014 г.

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: статус участка недр – горный отвод, 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: не позднее 1 квартала 2009 г. провести сейсморазведочные работы 3D; не позднее 2 квартала 2010 г. закончить строительством разведочную скв.; не позднее декабря 2010 г. представить отчет с подсчетом запасов; не позднее 6 месяцев с даты утверждения запасов представить проект пробной эксплуатации или опытно - промышленной разработки месторождения.

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

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи, НДС/ПИ

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: **Салюкинское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер запасов месторождения: доказанные - 2 614 тыс. т; вероятные - 1 981 тыс. т; возможные - 1 312 тыс. т.

методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: 78,186 тыс. т

номер лицензии: СЫК № 01749 НЭ

дата выдачи лицензии: 10.11.2006 г.

срок действия лицензии: 31.05.2014 г.

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: статус участка недр – горный отвод, 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: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 года все условия лицензионного соглашения выполняются; месторождение разрабатывается в соответствии с Дополнением к технологической схеме разработки Салюкинского месторождения, протокол ТО ЦКР по ТПП № 557 от 22.12.2007 г.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: **Сандивейское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер запасов месторождения: доказанные - 2 551 тыс. т; вероятные - 7 619 тыс. т; возможные - 7 379 тыс. т.

методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: 258,314 тыс. т

номер лицензии: СЫК № 01755 НЭ

дата выдачи лицензии: 10.11.2006 г.

срок действия лицензии: 31.05.2014 г.

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: статус участка недр – горный отвод, 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: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 года все условия лицензионного соглашения выполняются; месторождение разрабатывается в соответствии с Авторским надзором за реализацией Технологической схемы разработки Сандивейского месторождения, протокол ТО ЦКР по ТПП № 558 от 22.12.2007 г.; Компания ПетроАльянс выполняет Дополнение к технологической схеме разработки, отчет планируется представить на рассмотрение ЦКР Роснедра в 1 полугодии 2009 г.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: **Черпаюское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер запасов месторождения: доказанные - 11 191 тыс. т; вероятные – 287 тыс. т; возможные -115 тыс. т.

методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: 778,07 тыс. т

номер лицензии: НРМ № 00646 НР

дата выдачи лицензии: 15.11.2006 г.

срок действия лицензии: 01.04.2026 г.

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 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: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Месторождение разрабатывается в соответствии с Авторским надзором за реализацией опытно – промышленных работ по термальному заводнению на Черпаюском нефтяном месторождении, протокол ЦКР Роснедра № 4269 от 20.04.2006 г.; в 2008 г. выполнен оперативный подсчет запасов, протокол ГКЗ Роснедра № 18/387-пр от 10.06.2008 г.; в 2008 году ООО «РН-УфаНИПИнефть» осуществляется: 1) пересчет запасов и ТЭО КИН, защита отчета в ГКЗ Роснедра предстоит в 1 полугодии 2009 года; 2) составление технологической схемы разработки, рассмотрение отчета в ЦКР Роснедра намечается в 2009 году

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: **Нядейюское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер запасов месторождения: доказанные - 6 374 тыс. т; вероятные – 842 тыс. т; возможные - 1 463 тыс. т.

методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: 900,088 тыс. т.

номер лицензии: НРМ № 00643 НР

дата выдачи лицензии: 15.11.2006 г.

срок действия лицензии: 01.04.2026 г.

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 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: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Месторождение разрабатывается в соответствии с Авторским надзором за реализацией опытно – промышленных работ по термальному заводнению на Нядейюском нефтяном месторождении, протокол ЦКР Роснедра № 4268 от 20.04.2006 г.; в 2008 г. выполнен отчет по подсчету запасов и ТЭО КИН, протокол ГКЗ Роснедра № 1704-дсп от 27.08.2008 г.; в 2008 году ООО «РН-УфаНИПИнефть» осуществляется составление технологической схемы разработки, рассмотрение отчета в ЦКР Роснедра намечается в 2009 году

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: **Хасырейское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер запасов месторождения: доказанные - 24 633 тыс. т; вероятные - 6 071 тыс. т;
возможные - 986 тыс. т.

методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: 2 189,432 тыс. т.

номер лицензии: НРМ № 00642 НР

дата выдачи лицензии: 15.11.2006 г.

срок действия лицензии: 01.04.2026 г.

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 на территории Ненецкого автономного округа и имеет статус горного и геологического отводов; ограничен по глубине подошвой нижнесилурийских отложений

вид лицензии: геологическое изучение недр Хасырейского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Месторождение разрабатывается в соответствии с Авторским надзором за реализацией опытно – промышленных работ по термальному заводнению на Хасырейском нефтяном месторождении, протокол ЦКР Роснедра № 4267 от 20.04.2006 г.; в 2008 г. выполнен отчет по подсчету запасов и ТЭО КИН, протокол ГКЗ Роснедра № 1703-дсп от 27.08.2008 г.; в 2008 году ООО «РН-УфаНИПИнефть» осуществляет составление технологической схемы разработки, рассмотрение отчета в ЦКР Роснедра намечается в 2009 году

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: **Воргамусюрское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер ресурсов месторождения: СЗ – 32 906 тыс. т.

методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: СЫК № 01761 НР

дата выдачи лицензии: 10.11.2006 г.

срок действия лицензии: 30.06.2030 г.

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: участок недр расположен в Интинском районе Республики Коми и имеет статус геологического отвода (без ограничения по глубине) на период геологического изучения и горного отвода на период разработки открытых месторождений

вид лицензии: геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Воргамусюрского участка на территории Республики Коми

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: не позднее 2009 года ввести месторождение в опытно - промышленную эксплуатацию; в 2010 году составить отчет с подсчетом запасов углеводородов и в установленном порядке представить его на экспертизу; в 2011 году, с учетом результатов опытно - промышленную эксплуатацию подготовить и утвердить технологическую схему разработки и проект обустройства месторождения; в 2012 - 2013 году произвести дообустройство месторождения; ввести месторождение в промышленную разработку не позднее 2014 года

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Участок недр: Осовейский

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: доказанные – 835 тыс. т; вероятные - 2 317 тыс. т; возможные - 4 201 тыс. т.

методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по разведке

номер лицензии: НРМ 00638 НЭ

дата выдачи лицензии: 13.09.2006 г.

срок действия лицензии: 25.08.2031 г.

возможность и основания для продления срока лицензии: 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 87,4 км²

вид лицензии: разведка и добыча углеводородного сырья на Осовейском участке недр

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: до 2010 года закончить строительством одной разведочной скважины; до 2011 года закончить строительством две разведочные скважины; в течение одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Лицензионные участки ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Сахалинской области (оператор ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»)

Участок недр: Каурунанинская площадь (западная часть)

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 1 402 тыс. т.; Газ – 7 656 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: нефти 7,56 тыс.т., попутный газ (ресурсы) 5,16 млн.м³

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, 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 2009 года закончить строительством не менее двух поисковых скважин; до 2010 года (в случае открытия месторождения) пробурить не менее двух разведочных скважин; В течение одного года с даты открытия месторождения представить отчета на государственную экспертизу запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Каурунани

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 9 тыс. т; вероятные – 9 тыс. т; возможные – 11 тыс. т.;

Газ: доказанные – 9 млн. куб.м; вероятные – 8 млн. куб.м; возможные – 10 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: нефти 7,56 тыс.т., попутный газ (ресурсы) 5,16 млн.м³

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 имеет статус горного отвода; участок расположен в пределах Ногликского района, включает нефтегазовое месторождение Каурунани, площадь участка 6,44км²

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: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

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 01.01.2009 г. все условия выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Участок недр: Восточно-Осскойская структура
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер общих прогнозных ресурсов: Газ – 11,171 млн. куб.м.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению
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: участок имеет статус геологического отвода; лицензионный участок включает Восточно-Осскойскую структуру расположенную в пределах Охинского района, общая площадь участка 64,956км²
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: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия по геологическому изучению участка недр не выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Восточно-Кайганское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 - 121 тыс. т; C2 – 663 тыс. т.
Газ: ABC1 - 9 млн. куб.м; C2 - 48 млн. куб.м.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти не велась
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: участок имеет статус геологического отвода; лицензионный участок включает Восточно-Кайганское нефтяное месторождение расположено в 6 км восточнее г. Охи Охинского района. Общая площадь участка 10,32км²
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: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия по геологическому изучению участка недр не выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Кыдыланы

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 26 тыс. т; вероятные – 12 тыс. т; возможные – 18 тыс. т.;

Газ: доказанные - 57 млн. куб. м; вероятные - 31 млн. куб. м; возможные - 41 млн. куб. м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: нефти 2,746 тыс. т., попутный газ (ресурсы) 0,272 млн. м³, природного газа 12,193 млн. м³

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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает нефтегазовое месторождение Кыдыланы, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка 16,0 км²

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 обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации

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

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС, 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 01.01.2009 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа

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

Месторождение полезных ископаемых: Колендо

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 121 тыс. т; вероятные – 456 тыс. т; возможные – 226 тыс. т.;

Газ: вероятные – 32 млн. куб. м; возможные – 13 млн. куб. м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: нефти 32,32 тыс. т., попутный газ (ресурсы) 1,94 млн. м³

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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Колендо, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка 18,12км²

вид лицензии: добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Колендо

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащенность 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: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

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 01.01.2009 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа

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

Месторождение полезных ископаемых: Волчинка

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 6 тыс. т; вероятные - 15 тыс. т; возможные – 12 тыс. т.;

Газ: вероятные - 556 млн. куб.м; возможные - 350 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: нефти 1,947 тыс.т., попутный газ (ресурсы) 0,106 млн.м³ природного газа 18,822 млн.м³

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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает нефтегазовое месторождение Волчинка, расположенное в 28 км юго-западнее г. Охи. Общая площадь участка 51,15км²

вид лицензии: добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Волчинка

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

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

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС, 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 01.01.2009 г. все условия выполняются.

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

Месторождение полезных ископаемых: Усть-Томи

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 10 тыс. т; вероятные - 45 тыс. т; возможные – 4 тыс. т.;

Газ: доказанные - 345 млн. куб.м; вероятные – 273 млн. куб.м; возможные – 52 млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи полезных ископаемых: природного газа 45,716 млн.м³, конденсата 0,618 тыс.т.
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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает газоконденсатное месторождение Усть-Томи, расположенное в пределах Ногликского района. Общая площадь участка 9,90км²
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; 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: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении
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 01.01.2009 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа и конденсата
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Крапивненское
вид полезного ископаемого: газ
размер запасов месторождения: Газ: доказанные - 16 млн. куб.м; вероятные - 35 млн. куб.м; возможные - 35 млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи полезных ископаемых: природного газа 8,913 млн.м³
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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает Крапивненское нефтегазовое месторождение, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка 9,28 км²
вид лицензии: добыча газа нефтегазового месторождения Крапивненское
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации
срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении
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 01.01.2009 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа

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

Месторождение полезных ископаемых: Астрахановское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 20 тыс. т; вероятные - 57 тыс. т; возможные – 79 тыс. т.;

Газ: доказанные - 318 млн. куб.м; вероятные – 295 млн. куб.м; возможные – 586 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: природного газа 56,268 млн.м³, конденсата 2,788 тыс.т.

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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает Астрахановское газоконденсатное месторождение, расположенное в 60 км юго-западнее г. Охи. Общая площадь участка 10,11км²

вид лицензии: добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Астрахановское

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

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

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 01.01.2009 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи конденсата

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

Месторождение полезных ископаемых: Узловое

вид полезного ископаемого: газ

размер запасов месторождения: Газ: доказанные - 4 млн. куб.м; вероятные - 42 млн. куб.м; возможные - 17 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: природного газа 20,861 млн.м³

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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает газоконденсатное месторождение Узловое, расположенное в 60 км юго-западнее г. Охи. Общая площадь участка 17,96км²

вид лицензии: добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Узловое

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

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

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 01.01.2009 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа и конденсата

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

Месторождение полезных ископаемых: Одопту

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 218 тыс. т; вероятные – 94 тыс. т; возможные – 138 тыс. т.;

Газ: вероятные - 7 млн. куб.м; возможные - 3 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: нефти 18,498 тыс.т., попутный газ (ресурсы) 0,486 млн.м³

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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает Одоптинское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка 19,81км²

вид лицензии: добыча нефти нефтяного месторождения Одопту

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

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

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 01.01.2009 г. все условия выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Паромай

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 47 тыс. т; вероятные – 29 тыс. т; возможные – 36 тыс. т.;
Газ: вероятные - 13 млн. куб.м; возможные - 6 млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи полезных ископаемых: нефти 6,5 тыс.т., попутный газ (ресурсы) 1,094 млн.м³
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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает Паромайское газонефтяное месторождение, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка 33,5км²
вид лицензии: добыча нефти и газа газоконденсатного месторождения Паромай
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации
срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении
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 01.01.2009 г. все условия выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: им. Мирзоева
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: доказанные - 803 тыс. т; вероятные – 418 тыс. т; возможные – 498 тыс. т.;
Газ: доказанные - 938 млн. куб.м; вероятные – 739 млн. куб.м; возможные – 677 млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи полезных ископаемых: нефти 69,932 тыс.т., попутный газ (ресурсы) 34,46 млн.м³ природного газа 51,091 млн.м³
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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает нефтегазоконденсатное месторождение им. Р.С. Мирзоева, расположенное в 44 км. севернее п. Ноглики Ногликского района. Общая площадь участка 17,6км²
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; 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: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

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 01.01.2009 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа и конденсата.

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

Месторождение полезных ископаемых: Уйглекуты

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: вероятные - 1 815тыс. т; возможные - 1744тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: нефти 0,276 тыс.т.

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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Уйглекуты, расположенное в 6 км южнее п. Ноглики Ногликского района. Общая площадь участка 5,5км²

вид лицензии: добыча нефти газонефтяного месторождения Уйглекуты

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

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

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 01.01.2009 г. все условия не выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Набиль

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 624 тыс. т; вероятные - 703 тыс. т; возможные – 493 тыс. т.;

Газ: вероятные - 195 млн. куб.м; возможные - 74 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: нефти 73,083 тыс.т., попутный газ (ресурсы) 3 млн.м³ природного газа 7,427 млн.м³

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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает Набильское газонефтяное месторождение, расположенное в пределах Ногликского района. Общая площадь участка 21,65км²

вид лицензии: добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Набиль

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

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

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 01.01.2009 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа

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

Месторождение полезных ископаемых: Катангли

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 1 513 тыс. т; вероятные -655 тыс. т; возможные – 959 тыс. т.;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: нефти 144,263 тыс.т.

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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает нефтяное месторождение Катангли, расположенное в 14 км южнее п. Ноглики Ногликского района. Общая площадь участка 4,65км²

вид лицензии: добыча нефти нефтяного месторождения Катангли

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

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

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 01.01.2009 г. все условия выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Нижнее Даги

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 21 тыс. т; вероятные - 7 тыс. т; возможные – 17 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: нефти 3,604 тыс. т., попутный газ (ресурсы) 0,42 млн. м³

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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает нефтегазоконденсатное месторождение Нижние Даги, расположенное в пределах Ногликского района. Общая площадь участка 8,4 км²

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: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

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 01.01.2009 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи нефти и газа

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

Месторождение полезных ископаемых: Усть-Эвай

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 40 тыс. т; вероятные – 28 тыс. т; возможные – 46 тыс. т.;

Газ: доказанные - 430 млн. куб. м; вероятные – 458 млн. куб. м; возможные - 578 млн. куб. м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: природного газа 78,022 млн. м³, конденсата 5,716 тыс. т.

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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает газоконденсатное месторождение Усть-Эвай, расположенное в пределах Ногликского района. Общая площадь участка 27,0 км²

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: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

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 01.01.2009 г. 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: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Малое Сабо

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 200 тыс. т., С2 – 48 тыс. т.;

Газ: АВС1 – 1358 млн. куб. м., С2 – 10 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти не велась, в связи с выводом скважин в консервацию

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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает нефтегазоконденсатное месторождение Малое Сабо, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка 10,95 км²

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; 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: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

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 01.01.2009 г. 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: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Мухто

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 515 тыс. т; вероятные - 210 тыс. т; возможные – 311 тыс. т.;

Газ: вероятные – 30 млн. куб.м; возможные – 13 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: нефти 39,891 тыс.т., попутный газ (ресурсы) 2,216 млн.м³

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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Мухто, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка 16,75км²

вид лицензии: добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Мухто

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

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

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 01.01.2009 г. все условия выполняются.

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

Месторождение полезных ископаемых: Западное Сабо

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 302 тыс. т; вероятные – 132 тыс. т; возможные – 208 тыс. т.;

Газ: вероятные - 11 млн. куб.м; возможные - 6 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: нефти 28,237 тыс.т., попутный газ (ресурсы) 0,553 млн.м³

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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Западное Сабо, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка 10,15км²

вид лицензии: добыча нефти газонефтяного месторождения Западное Сабо

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

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

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 01.01.2009 г. все условия выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Эхаби

вид полезного ископаемого: нефть
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 196 тыс. т; вероятные - 232 тыс. т; возможные – 451 тыс. т.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи полезных ископаемых: нефти 27,767 тыс.т.
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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает нефтяное месторождение Эхаби, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка 6,91км²
вид лицензии: добыча нефти нефтяного месторождения Эхаби
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации
срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении
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 01.01.2009 г. все условия выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Сабо (с участком Южное Эрри)

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 54тыс. т; вероятные - 25 тыс.т; возможные – 37 тыс. т. Газ: вероятные - 2 млн. куб.м; возможные - 1 млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи полезных ископаемых: нефти 6,969 тыс.т., попутный газ (ресурсы) 0,124 млн.м³
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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает нефтегазовое месторождение Сабо (с участком Южное Эрри), расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка 47,6км²
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; 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: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

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 01.01.2009 г. все условия выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Нельма

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 10 тыс. т; вероятные - 4 тыс. т; возможные – 9 тыс. т.;

Газ: вероятные - 1 млн. куб.м; возможные - 1 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: нефти 1,543 тыс.т., попутный газ (ресурсы) 0,154 млн.м³

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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Нельма, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка 6,77км²

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; 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: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

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 01.01.2009 г. все условия выполняются.

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

Месторождение полезных ископаемых: Гиляко-Абунан

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 83 тыс. т; вероятные - 36 тыс. т; возможные - 116 тыс. т.;

Газ: вероятные - 4 млн. куб.м; возможные - 4 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: нефти 7,02 тыс.т., попутный газ (ресурсы) 0,277 млн.м³

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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает нефтегазовое месторождение Гиляко-Абунан, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка 4,92км²

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; 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: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

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 01.01.2009 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи нефти и газа

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

Месторождение полезных ископаемых: Северная Оха

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 13 тыс. т; вероятные - 6 тыс. т; возможные – 11 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: нефти 1,523 тыс.т., попутный газ (ресурсы) 0,037 млн.м³

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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Северная Оха, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка 3,14км²

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: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

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 01.01.2009 г. все условия выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Монги

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 4 552тыс. т; вероятные - 1 627тыс. т; возможные - 2 281тыс.т.;

Газ: доказанные - 1 535 млн. куб.м; вероятные - 1 006млн. куб.м; возможные – 938 млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи полезных ископаемых: нефти 299,306 тыс.т., попутный газ (ресурсы) 61,971 млн.м³ природного газа 123,168 млн.м³
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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает нефтегазоконденсатное месторождение Монги, расположенное в пределах Ногликского района. Общая площадь участка 29,71км²
вид лицензии: добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Монги
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации
срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении
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 01.01.2009 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа и конденсата
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Тунгор
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: доказанные - 158 тыс. т; вероятные - 69 тыс. т; возможные – 98 тыс. т.;
Газ: доказанные - 34 млн. куб.м; вероятные - 16 млн. куб.м; возможные - 24 млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи полезных ископаемых: нефти 22,874 тыс.т., попутный газ (ресурсы) 0,096 млн.м³ природного газа 4,064 млн.м³
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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает нефтегазоконденсатное месторождение Тунгор, расположенное в 1-ом км. Восточнее п. Тунгор Охинского района Сахалинской области. Общая площадь участка 8.08км²
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; 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: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

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 01.01.2009 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа

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

Месторождение полезных ископаемых: Восточное Даги

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 21 тыс. т;
вероятные - 208 тыс. т; возможные – 13 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: нефти 9,259 тыс.т., попутный газ (ресурсы) 0,5 млн.м³

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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Восточное Даги, расположенное в 36 км Севернее пгт. Ноглики Сахалинской области. Общая площадь участка 6,24км²

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: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

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 01.01.2009 г. все условия выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Шхунное

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 103 тыс. т;
вероятные - 47 тыс. т; возможные – 75 тыс. т.

Газ: доказанные - 45 млн. куб.м; вероятные - 677 млн. куб.м; возможные – 368 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: нефти 12,531 тыс.т., попутный газ (ресурсы) 0,476 млн.м³ природного газа 36,858 млн.м³

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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает нефтегазовое месторождение Шхунное, расположенное в 36 км. юго-западнее г. Охи Сахалинской области. Общая площадь участка 6,14км²

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: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

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 01.01.2009 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа **факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:** технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Центральная Оха

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 938 тыс. т; вероятные – 349 тыс. т; возможные - 703 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: нефти 93,021 тыс.т.

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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает нефтяное месторождение Центральная Оха, расположенное на западной окраине г. Охи. Общая площадь участка 14,22км²

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: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

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 01.01.2009 г. все условия выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Восточное Эхаби

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 502 тыс. т;
вероятные - 198 тыс. т; возможные – 278 тыс. т.;
Газ: вероятные - 6 млн. куб.м; возможные - 2 млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи полезных ископаемых: нефти 45,067 тыс.т., попутный газ (ресурсы) 0,354 млн.м³
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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Восточное Эхаби, расположенное в 13 км юго-восточнее г.Охи Сахалинской области. Общая площадь участка 11,77км²
вид лицензии: добыча нефти газонефтяного месторождения Восточное Эхаби
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации
срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении
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 01.01.2009 г. все условия выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Одопту-море (Северный купол)
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 8 099тыс. т;
вероятные - 2 740тыс.т; возможные - 3 061тыс. т.;
Газ: доказанные - 1 110 млн. куб.м; вероятные – 321 млн. куб.м; возможные - 358млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи полезных ископаемых: нефти 799,191тыс.т., попутный газ (ресурсы) 258,253млн.м³
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: участок имеет статус горного отвода; лицензионный участок расположен на шельфе Охотского моря, в 6 км. от северо-восточного побережья о.Сахалин. Общая площадь участка 148,6км²
вид лицензии: добыча углеводородов в пределах Северного купола месторождения Одопту-море
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации

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

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 01.01.2009 г. все условия выполняются.

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

Участок недр: Лебединский

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат – 1 296 тыс. т.;

Газ – 1 270 млн. куб. м.

уровень добычи полезных ископаемых: нет, поскольку на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: ШОМ 14145 НП

дата выдачи лицензии: 04.07.2007

срок действия лицензии: 12.05.2012

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: участок имеет статус горного отвода; участок расположен в пределах северо-восточного шельфа Охотского моря, общая площадь участка составляет 22,78 км².

вид лицензии: геологическое изучение (поиски, разведка) и оценки месторождений углеводородного сырья на участке Лебединский

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: в 2009 г. разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке; в 2010 г. приступить к проведению сейсморазведочных работ ЗД и выполнить не менее 23 км²; в 2011 г. приступить к строительству первой поисково-разведочной скважины и в 2012 г. закончить строительством не менее 2-х поисково-оценочных скважин; в случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и представить его на государственную экспертизу запасов; в течение 5-ти лет с даты регистрации лицензии обеспечить выполнение все комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной « Программой поисково-оценочных работ на участке Лебединский»

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия не выполняются, как не вступившие в силу по срокам выполнения

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

Лицензионные участки ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Ханты-Мансийского автономного округа (оператор ООО «РН-Юганскнефтегаз»)

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

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 7278тыс.т; вероятные – 13319тыс.т; возможные - 5253 тыс. т.;

Газ: доказанные – 456 млн. куб.м; вероятные – 671 млн. куб.м; возможные – 315 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти составила 951,922 тыс.т.

номер лицензии: ХМН 02026НЭ

дата выдачи лицензии: 17.11.2006

срок действия лицензии: 17.04.2039

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: Статус участка недр – горный отвод. 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: по состоянию на 01.01.2009 все условия лицензионного соглашения выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Правдинское**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 708 тыс. т; вероятные - 2 161 тыс. т; возможные - 1 375 тыс. т.;

Газ: доказанные - 27 млн. куб.м; вероятные - 72 млн. куб.м; возможные - 44 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти составила 86,171 тыс.т.

номер лицензии: ХМН 02046 НЭ

дата выдачи лицензии: 21.11.2006

срок действия лицензии: 17.03.2039

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: Статус участка недр – горный отвод. 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: по состоянию на 01.01.2009 все условия лицензионного соглашения выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: **Ефремовское**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 2 584тыс.т; вероятные - 3 860тыс.т; возможные - 2 852тыс.т.;

Газ: доказанные – 85 млн. куб.м; вероятные - 126млн. куб.м; возможные - 87 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти составила 327,424 тыс.т.

номер лицензии: ХМН 02040 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.11.2006

срок действия лицензии: 14.04.2039

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: Статус участка недр – горный отвод. 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: по состоянию на 01.01.2009 все условия лицензионного соглашения выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Западно-Угутское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 1 642тыс.т; вероятные - 1 478тыс.т; возможные - 1 276тыс.т.;

Газ: вероятные - 284млн. куб.м; возможные - 95 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти составила 34,768 тыс.т.

номер лицензии: ХМН 02025 НЭ

дата выдачи лицензии: 17.11.2006

срок действия лицензии: 24.04.2039

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: Статус участка недр – горный отвод. 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: по состоянию на 01.01.2009 все условия выполняются, за исключением не соответствия лицензионным требованиям уровней утилизации попутного газа

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

Месторождение полезных ископаемых: **Киняминское**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 22 485тыс.т; вероятные - 5 250тыс.т; возможные - 2 090тыс.т.;

Газ: доказанные - 1 324млн. куб.м; вероятные - 507млн. куб.м; возможные - 141 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти составила 1862,648 тыс.т.

номер лицензии: ХМН 02035 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.11.2006

срок действия лицензии: 23.03.2039

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: Статус участка недр – горный отвод. Лицензионный участок включает Киняминское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 401.7 км²; зарегистрированы родовые угодья

вид лицензии: добыча нефти и газа в пределах Киняминского лицензионного участка

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 все условия лицензионного соглашения выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: **Кудринское**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 1 476тыс.т; вероятные - 292тыс.т; возможные - 322тыс. т.;

Газ: доказанные – 52 млн. куб.м; вероятные - 13 млн. куб.м; возможные - 27 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти составила 239,755 тыс.т.

номер лицензии: ХМН 02031 НЭ

дата выдачи лицензии: 17.11.2006

срок действия лицензии: 17.04.2037

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: Статус участка недр – горный отвод. 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: по состоянию на 01.01.2009 все условия лицензионного соглашения выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: **Майское**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 3 289тыс. т; вероятные - 2 972тыс. т; возможные - 2 650тыс.т.;

Газ: доказанные – 111 млн. куб. м; вероятные - 121млн. куб.м; возможные - 92 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти составила 120,027 тыс.т.

номер лицензии: ХМН 02030 НЭ

дата выдачи лицензии: 17.11.2006

срок действия лицензии: 14.03.2039

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: Статус участка недр – горный отвод. 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: по состоянию на 01.01.2009 все условия выполняются, за исключением отклонений в технологии разработки месторождения от проектных решений

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

Месторождение полезных ископаемых: **Малобалыкское**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные -137 973тыс.т; вероятные -55 433тыс.т; возможные– 36432тыс.т.;

Газ: доказанные-9150млн.куб.м; вероятные - 3 473млн.куб.м; возможные - 2 135млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти составила 6310,769 тыс.т.

номер лицензии: ХМН 02033 НЭ

дата выдачи лицензии: 17.11.2006

срок действия лицензии: 14.03.2039

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: Статус участка недр – горный отвод. Лицензионный участок включает Малобалыкское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 600.2 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: по состоянию на 01.01.2009 все условия лицензионного соглашения выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: **Мамонтовское (Энтельская площадь)**
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 143 033тыс.т; вероятные- 77631тыс.т; возможные-48884тыс. т.;
Газ: доказанные - 6 355млн.куб.м; вероятные - 3 064млн.куб.м; возможные -2 391 млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти составила 6462,214 тыс.т.
номер лицензии: ХМН 02038НЭ
дата выдачи лицензии: 20.11.2006
срок действия лицензии: 24.04.2039
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: Статус участка недр – горный отвод. 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: по состоянию на 01.01.2009 все условия лицензионного соглашения выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: **Омбинское**
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 9 027тыс. т; вероятные -11 891тыс. т; возможные -728тыс.т.;
Газ: доказанные - 429 млн. куб. м; вероятные - 1 058 млн. куб.м; возможные - 416 млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти составила 418,782 тыс.т.
номер лицензии: ХМН 02041 НЭ
дата выдачи лицензии: 20.11.2006
срок действия лицензии: 17.04.2030
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: Статус участка недр – горный отвод. 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: по состоянию на 01.01.2009 все условия выполняются, за исключением не соответствия лицензионным требованиям уровней утилизации попутного газа
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: **Петелинское**
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 11 247тыс.т; вероятные-2 671тыс.т; возможные- 12 411тыс.т.;
Газ: доказанные – 573 млн. куб.м; вероятные – 71 млн. куб.м; возможные – 492 млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти составила 814,545 тыс.т.
номер лицензии: ХМН 02044 НЭ
дата выдачи лицензии: 20.11.2006
срок действия лицензии: 27.02.2039

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: Статус участка недр – горный отвод. 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: по состоянию на 01.01.2009 все условия выполняются, за исключением отклонений в технологии разработки месторождения от проектных решений

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

Месторождение полезных ископаемых: **Правдинское**
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 24 019тыс.т; вероятные- 18 039тыс.т; возможные -28 961тыс.т.;
Газ: доказанные - 1 562 млн. куб.м; вероятные - 1 250 млн. куб.м; возможные -2 169млн.куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти составила 1017,717 тыс.т.
номер лицензии: ХМН 02023 НЭ
дата выдачи лицензии: 17.11.2006
срок действия лицензии: 17.04.2039

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: Статус участка недр – горный отвод. 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: по состоянию на 01.01.2009 все условия лицензионного соглашения выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **технические и финансовые факторы**

Месторождение полезных ископаемых: **Приобское**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные-729 757тыс. т; вероятные-313 002тыс.т; возможные- 55 342тыс.т.;

Газ: доказанные - 43 468 млн. куб.м; вероятные - 20 296 млн. куб.м; возможные - 3 351млн.куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти составила 33323,574 тыс.т.

номер лицензии: лицензия: ХМН 02034 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.11.2006

срок действия лицензии: 20.07.2044

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: Статус участка недр – горный и геологический отвод. Лицензионный участок включает Приобское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского и Ханты-Мансийского районов; общая площадь участка 3261. 8 км²; зарегистрированы родовые угодья

вид лицензии: поиск и добыча нефти и газа в пределах Приобского лицензионного участка
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 все условия выполняются, за исключением не соответствия лицензионным требованиям уровней утилизации попутного газа
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **технические и финансовые факторы**

Месторождение полезных ископаемых: **Приразломное**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 14 442млн.куб.м; вероятные - 1 740млн.куб.м; возможные-6 090 млн. куб.м.;

Газ: доказанные - 234 521 тыс. т; вероятные - 29 139тыс. т; возможные - 150 045 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти составила 4038,018 тыс.т.

номер лицензии: ХМН 02036 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.11.2006

срок действия лицензии: 06.04.2039

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: Статус участка недр – горный отвод. 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: по состоянию на 01.01.2009 все условия выполняются, за исключением не соответствия лицензионным требованиям уровней утилизации попутного газа

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

Месторождение полезных ископаемых: **Салымское (Лемпинская площадь)**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: (Салымского месторождения в целом (без разделения на площади): Нефть и конденсат: доказанные-19 129тыс.т; вероятные -24 247тыс.т; возможные - 58 631тыс. т.;

Газ: доказанные – 575 млн. куб.м; вероятные - 2 233 млн. куб.м; возможные - 6 510млн.куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти составила 887,768 тыс.т.

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: Статус участка недр – горный отвод. 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: по состоянию на 01.01.2009 все условия выполняются, за исключением отклонений в технологии разработки месторождения от проектных решений

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

Месторождение полезных ископаемых: **Салымское (пласт ЮС-0)**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: информация о размере запасов приведена при описании Салымского месторождения (Лемпинская площадь)
уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти составила 35,352 тыс.т.
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: Статус участка недр – горный отвод. 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: по состоянию на 01.01.2009 все условия лицензионного соглашения выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Салымское**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 927тыс. т; вероятные - 6 874тыс. т; возможные -5 353 тыс. т.;

Газ: доказанные – 69 млн. куб.м; вероятные - 299 млн. куб.м; возможные -210млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти составила 256,936 тыс.т.

номер лицензии: ХМН 02045 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.11.2006

срок действия лицензии: 17.04.2039

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: Статус участка недр – горный отвод. 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: по состоянию на 01.01.2009 все условия лицензионного соглашения выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: **Солкинское (южная часть)**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 1 827 тыс. т; вероятные - 656 тыс. т; возможные - 4 035 тыс. т.;
Газ: доказанные - 64 млн. куб.м; вероятные - 29млн. куб.м; возможные - 173млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти составила 165,845 тыс.т.
номер лицензии: ХМН 02028 НЭ
дата выдачи лицензии: 17.11.2006
срок действия лицензии: 17.11.2039
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: Статус участка недр – горный отвод. Лицензионный участок включает Солкинское (южная часть) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 135.6 км²; родовые угодья не зарегистрированы
вид лицензии: на добычу нефти и газа в пределах Солкинского (южной части) лицензионного участка
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами
срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 все условия лицензионного соглашения выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: **Среднебалькское (основная часть)**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 2 125 тыс. т; вероятные - 14 103 тыс. т; возможные - 7 593 тыс. т.;
Газ: доказанные – 366 млн. куб.м; вероятные – 723 млн. куб.м; возможные - 331млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти составила 394,374 тыс.т.
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: Статус участка недр – горный отвод. Лицензионный участок включает Среднебалькское (основная часть) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 125.7 км²; родовые угодья не зарегистрированы
вид лицензии: добыча нефти и газа в пределах Среднебалькского (основной части) лицензионного участка
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами
срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 все условия выполняются, за исключением отклонений в технологии разработки месторождения от проектных решений
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: **Среднеугутское**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 10 748тыс.т; вероятные -6 589тыс.т; возможные -3 184тыс. т.;

Газ: вероятные - 1 282млн. куб.м; возможные - 251млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти составила 1009,893 тыс.т.

номер лицензии: ХМН 02037 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.11.2006

срок действия лицензии: 16.08.2039

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: Статус участка недр – горный отвод. Лицензионный участок включает Среднеугутское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 400.4 км²; зарегистрированы родовые угодья

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 все условия выполняются, за исключением не соответствия лицензионным требованиям уровней утилизации попутного газа

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

Месторождение полезных ископаемых: **Тепловское**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 6 777тыс.т; вероятные - 8 981тыс. т; возможные -6 066тыс. т.;

Газ: доказанные – 284 млн. куб.м; вероятные – 335 млн. куб.м; возможные – 238 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти составила 684,238 тыс.т.

номер лицензии: ХМН 02032 НЭ

дата выдачи лицензии: 17.11.2006

срок действия лицензии: 14.02.2039

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: Статус участка недр – горный отвод. Лицензионный участок включает Тепловское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 221.5 км²; родовые угодья не зарегистрированы

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 все условия лицензионного соглашения выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: **Угутское**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 24 713тыс.т; вероятные - 9 355тыс.т; возможные -9 266тыс.т.;

Газ: доказанные - 1 310 млн. куб.м; вероятные – 511 млн. куб.м; возможные -503 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти составила 553,196 тыс.т.

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: Статус участка недр – горный отвод. Лицензионный участок включает Угутское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 563.9 км²; зарегистрированы родовые угодья

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 все условия выполняются, за исключением не соответствия лицензионным требованиям уровней утилизации попутного газа

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

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

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 49238тыс.т; вероятные -23 635тыс.т; возможные -39 049тыс. т.;

Газ: доказанные - 2 090млн.куб.м; вероятные - 1 228млн.куб.м; возможные -1 466млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти составила 2280,023 тыс.т.

номер лицензии: ХМН 02048 НЭ

дата выдачи лицензии: 21.11.2006

срок действия лицензии: 21.06.2039

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: Статус участка недр – горный отвод. 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: по состоянию на 01.01.2009 все условия выполняются, за исключением отклонений в технологии разработки месторождения от проектных решений

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

Месторождение полезных ископаемых: **Фаинское**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 12 992тыс.т; вероятные - 7 027тыс.т; возможные - 3 111тыс. т.;

Газ: доказанные – 553 млн. куб.м; вероятные - 1 453 млн. куб.м; возможные -193млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти составила 478,778 тыс.т.

номер лицензии: ХМН 02043 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.11.2006

срок действия лицензии: 06.04.2039

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: Статус участка недр – горный отвод. Лицензионный участок включает Фаинское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 693.4 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: по состоянию на 01.01.2009 все условия выполняются, за исключением отклонений в технологии разработки месторождения от проектных решений

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

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Балыкское**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 10 976тыс.т; вероятные -10 115тыс.т; возможные -12 753тыс.т. Газ: доказанные – 540 млн. куб.м; вероятные - 459млн. куб.м; возможные – 633 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти составила 838,473 тыс.т.

номер лицензии: ХМН 02024 НЭ

дата выдачи лицензии: 17.11.2006

срок действия лицензии: 10.02.2039

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: Статус участка недр – горный отвод. 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: по состоянию на 01.01.2009 все условия лицензионного соглашения выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **технические и финансовые факторы**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Сургутское**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные- 59 018тыс.т; вероятные- 31 709тыс.т;возможные- 21 816тыс. т.;

Газ: доказанные - 2 824млн.куб.м; вероятные - 2 203млн.куб.м; возможные -1 250млн.куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти составила 1941,901 тыс.т.

номер лицензии: ХМН 02029 НЭ

дата выдачи лицензии: 17.11.2006

срок действия лицензии: 13.04.2039

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: Статус участка недр – горный отвод. 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: по состоянию на 01.01.2009 все условия лицензионного соглашения выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **технические и финансовые факторы**

Месторождение полезных ископаемых: **Салымское (Лемпинская площадь)**

вид полезного ископаемого: нефть

размер общих прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат: 25 304 тыс. т.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

номер лицензии: ХМН 14126 НП

дата выдачи лицензии: 20.06.2007

срок действия лицензии: 30.05.2012

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

основание выдачи лицензии: пункт 4 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: Статус участка недр – геологический отвод. Салымский (Лемпинская площадь) лицензионный участок находится на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в Нефтеюганском районе; площадь участка 1599,68 км²

вид лицензии: на геологическое изучение нижележащих горизонтов с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: не позднее одного года с даты гос. регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке недр»; не позднее двух лет с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в объеме 214км²; в 2010-2011гг добурить (углубить существующие скважины) пять поисковых скважин; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос.экспертизу запасов

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009г все условия выполняются

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

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

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные- 3 802тыс. т; вероятные- 12 072тыс.т; возможные -7 759 тыс. т.;

Газ: доказанные – 53 млн. куб.м; вероятные - 432 млн. куб.м; возможные -283млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти составила 123,222 тыс.т.

номер лицензии: ХМН 02137НЭ

дата выдачи лицензии: 31.08.2007

срок действия лицензии: 26.03.2016

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: Статус участка недр – горный отвод. ицензионный участок включает южную часть Средне-Балыкского нефтяного месторождения, расположенного в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 93.16 км²; родовые угодья не зарегистрированы

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются

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

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

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные – 1965тыс. т; вероятные – 4580тыс. т; возможные – 4695 тыс. т.;

Газ: доказанные – 115 млн. куб.м; вероятные - 281 млн. куб.м; возможные – 436 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи полезных ископаемых: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению
номер лицензии: ХМН 02145НЭ
дата выдачи лицензии: 07.09.2007
срок действия лицензии: 2020
возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: Статус участка недр – горный отвод. Лицензионный участок включает Восточно-Салымский поисковый блок, расположенный в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 652.5 км²; на участке зарегистрировано 3 родовых угодья, зона историко-культурного назначения и промыслово-охотничье хозяйство
вид лицензии: геологическое изучение недр поиск и добыча нефти и газа в пределах Восточно-Салымского лицензионного участка
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: геологоразведочные работы (в Федеральном агентстве по недропользованию 26.06.2008г. зарегистрировано доп. соглашение в области ГРП о переносе сроков выполнения программы ГРП); выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами
срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Встречное
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные – 329 тыс. т., вероятные – 1259 тыс. т., возможные – 1791 тыс.т. Газ: доказанные – 11 тыс.т., вероятные – 55 тыс.т., возможные – 72 тыс. т.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи полезных ископаемых: в 2008 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению
номер лицензии: ХМН 02144НЭ
дата выдачи лицензии: 07.09.2007
срок действия лицензии: 10.01.2028
возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: Статус участка недр – горный и геологический отвод. Лицензионный участок включает Встречное нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 220,2 км²; на участке родовые угодья не зарегистрированы. Участок расположен на территории Юнг-Яхского лесничества Нефтеюганского лесхоза, где распространены кедровые леса (в кедровых лесах запрещаются рубки главного пользования). Вокруг водоемов выделяются водоохранные зоны.
вид лицензии: геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Встречного лицензионного участка
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: геологоразведочные работы (в Федеральном агентстве по недропользованию 26.06.2008г. зарегистрировано доп. соглашение в области ГРП о переносе сроков выполнения программы ГРП); выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются**

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

Участок недр: **Чупальский**

вид полезного ископаемого: нефть

размер общих прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат: 13 791 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: в 2008 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: ХМН 02146НР

дата выдачи лицензии: 07.09.2007

срок действия лицензии: 25.11.2022

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: Статус участка недр – горный отвод. Лицензионный участок включает Чупальское и Тапатьяхинское поднятия, расположенные в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 844,8 км²; на участке зарегистрировано 7 родовых угодий.

вид лицензии: геологическое изучение недр, поиски и добыча нефти и газа в пределах Чупальского лицензионного участка

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: поисково-разведочные работы (в Федеральном агентстве по недропользованию 26.06.2008г. зарегистрировано доп. соглашение в области ГРП о переносе сроков выполнения программы ГРП); выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2009г все условия выполняются**

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

Участок недр: **Южно-Тепловский**

вид полезного ископаемого: нефть

размер общих прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат: 8 278 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых: в 2008 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: ХМН 02242НР

дата выдачи лицензии: 28.04.2008

срок действия лицензии: 27.04.2033

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: Статус участка недр – горный и геологический отвод. Лицензионный участок включает Южно-Тепловский участок недр на котором распространяется, северо-западная часть залежи пласта А42 Малобалыкского месторождения, расположенные в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 240,32 км²; на участке родовых угодий не зарегистрировано

вид лицензии: геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья на Южно-Тепловском участке недр

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: поисково-разведочные работы; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: **Среднебалькское**

вид полезного ископаемого: нефть

размер общих прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат: 1 617 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

номер лицензии: ХМН 14504 НП

дата выдачи лицензии: 23.06.2008

срок действия лицензии: 01.06.2013

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: Статус участка недр – геологический отвод. Среднебалькский лицензионный участок находится на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в Нефтеюганском районе; площадь участка 125,7 км²

вид лицензии: на геологическое изучение с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: не позднее одного года с даты гос. регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке недр»; до 2010г. пробурить и закончить строительством не менее 1 поиск. оцен. скв.; не позднее 2012г. приступить к углублению 4 экспл.скв.; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос. экспертизу запасов

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Балыкское**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат: СЗ – 3 000 тыс. т.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

номер лицензии: ХМН 14505 НП

дата выдачи лицензии: 23.06.2008

срок действия лицензии: 01.06.2013

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: Статус участка недр – геологический отвод. Южно-Балыкский лицензионный участок находится на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в Нефтеюганском районе; площадь участка 290,51 км²

вид лицензии: на геологическое изучение с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: не позднее одного года с даты гос. регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке недр»; не позднее 2012г. приступить к углублению 4 экспл.скв.; не позднее 2012г. приступить к испытанию по 2 ранее пробуренным скв.; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос.экспертизу запасов

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Малобалыкское

вид полезного ископаемого: нефть

размер общих прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат: 1 181 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

номер лицензии: ХМН 14503 НП

дата выдачи лицензии: 23.06.2008

срок действия лицензии: 01.06.2013

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: Статус участка недр – геологический отвод. Малобалыкский лицензионный участок находится на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в Нефтеюганском районе; площадь участка 600,15 км²

вид лицензии: на геологическое изучение с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: не позднее одного года с даты гос. регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке недр»; не позднее 2011г. пробурить и закончить строительством не менее 2 поиск. оцен. скв.; не позднее 2012г. приступить к углублению 3 экспл.скв.; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос.экспертизу запасов

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются

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

Лицензионные участки ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Ямало-Ненецкого автономного округа (оператор ООО «РН-Пурнефтегаз»)

Участок недр: Кыпакынский

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер перспективных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 10 949 тыс. т.; Газ - 2 542 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: нет, поскольку на участке осуществляются работы по геологическому изучению

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: 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 2007 году пробурить одну поисковую скважину и выполнить в ней ВСП, обеспечение полноты геологического изучения, рационального комплексного использования и охраны 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: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются

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

Участок недр: Лавчихинский

вид полезного ископаемого: нефть

размер перспективных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 10 676 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: нет, поскольку на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: СЛХ 12379 НП

дата выдачи лицензии: 25.05.2004

срок действия лицензии: 31.12.2009

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: 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 2006 году пробурить одну поисковую скважину и выполнить в ней ВСП, обеспечение полноты геологического изучения, рационального комплексного использования и охраны 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: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются.

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

Месторождение полезных ископаемых: Северо-Комсомольское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 21 243 тыс. т; вероятные - 25 293 тыс. т; возможные - 35269 тыс. т.;

Газ: доказанные - 13 489 млн. куб.м; вероятные - 3 458 млн. куб.м; возможные - 5 141 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: конденсат – 70,7 тыс.т, природный газ - 402,4 млн.м.куб.

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: статус участка недр – горный и геологический отвод; 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 добычу, 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: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются.

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

Месторождение полезных ископаемых: Комсомольское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 81 240тыс. т; вероятные -31 742тыс. т; возможные -80 028тыс.т.;

Газ: доказанные - 43 279млн. куб.м; вероятные - 15 844млн. куб.м; возможные- 49358млн.куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть - 2146,7 тыс.т, газ - 1099,0 млн.м.куб, конденсат – 59,7 тыс.т.

номер лицензии: СЛХ 01889 НЭ

дата выдачи лицензии: 08.11.2006

срок действия лицензии: 18.04.2038

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: статус участка недр – горный отвод; 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: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические факторы

Месторождение полезных ископаемых: Усть-Харампурское

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные-3 735 тыс.т; вероятные-11 019тыс.т; возможные-12 430тыс.т.;

Газ: доказанные – 205 млн. куб.м; вероятные – 601 млн. куб.м; возможные – 677 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть - 70,6 тыс.т, газ - 13,5 млн.м.куб.

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: статус участка недр – горный и геологический отвод; 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: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются, обновление проектной документации проходит в установленном порядке

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

Месторождение полезных ископаемых: Верхне-Пурпейское

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 4 010 тыс. т; вероятные -4 922 тыс. т; возможные - 5 445тыс.т.;

Газ: доказанные - 3 834млн.куб.м; вероятные - 2 324млн.куб.м; возможные -7 989 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть - 120,9 тыс.т, газ - 22,0 млн.м.куб.

номер лицензии: СЛХ 01895 НЭ

дата выдачи лицензии: 09.11.2006

срок действия лицензии: 24.03.2034

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: статус участка недр – горный и геологический отвод; 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: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Фестивальное

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 9 103 тыс. т; вероятные - 7 057 тыс. т; возможные - 1 901 тыс. т.;

Газ: доказанные - 2 293 млн. куб.м; вероятные - 1 839 млн. куб.м; возможные - 496 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть - 498,0 тыс.т, газ - 147,4 млн.м.куб.

номер лицензии: СЛХ 01886 НЭ

дата выдачи лицензии: 08.11.2006

срок действия лицензии: 06.06.2044

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: статус участка недр – горный и геологический отвод; 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: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации;

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Ново-Пурпейское

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные -13 268тыс. т; вероятные - 1 200тыс. т; возможные -4 591тыс. т.;

Газ: доказанные - 1 129 млн. куб.м; вероятные – 102 млн. куб.м; возможные - 354 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть - 609,2 тыс.т, газ - 64,2 млн.м.куб.

номер лицензии: СПХ 01882 НЭ

дата выдачи лицензии: 08.11.2006

срок действия лицензии: 24.03.2038

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: статус участка недр – горный и геологический отвод; участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов группы БС; геологическое изучение с последующей разработкой залежей углеводородов нижне-верхнемеловых, юрских отложений

вид лицензии: добыча и геологическое изучение залежей углеводородов Ново-Пурпейского месторождения

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора

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

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Барсуковское

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 36 787тыс.т; вероятные - 17 981тыс.т; возможные-13 275тыс.т.;

Газ: доказанные - 10 817 млн. куб.м; вероятные - 9 115 млн. куб.м; возможные -26 422млн.куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть - 1450,8 тыс.т, газ - 203,1 млн.м.куб.

номер лицензии: СПХ 01890 НЭ

дата выдачи лицензии: 08.11.2006

срок действия лицензии: 24.03.2038

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: статус участка недр – горный отвод; 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: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации;

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **технические и финансовые факторы**

Месторождение полезных ископаемых: Тарасовское

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 35 316 тыс. т; вероятные - 25 344 тыс. т; возможные - 29 000 тыс. т.;

Газ: доказанные - 31 332 млн. куб. м; вероятные - 15 805 млн. куб. м; возможные - 26 133 млн. куб. м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть - 1085,0 тыс. т, газ - 1400,7 млн. м. куб, конденсат – 193,4 тыс. т.

номер лицензии: СПХ 01892 НЭ

дата выдачи лицензии: 08.11.2006

срок действия лицензии: 24.03.2038

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: статус участка недр – горный отвод; 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: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **технические и финансовые факторы**

Месторождение полезных ископаемых: Южно-Тарасовское

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 1 866 тыс. т; вероятные - 2 119 тыс. т; возможные - 037 тыс. т.;

Газ: доказанные – 720 млн. куб. м; вероятные – 722 млн. куб. м; возможные - 370 млн. куб. м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть - 299,9 тыс. т, газ - 115,2 млн. м. куб.

номер лицензии: СЛХ 01892 НЭ

дата выдачи лицензии: 08.11.2006

срок действия лицензии: 24.03.2038

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: статус участка недр – горный отвод; 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: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Харампурское (северная и южная залежи)

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 31 342тыс.т; вероятные - 35 420тыс.т; возможные -39325тыс.т.;

Газ: доказанные-379 645млн.куб.м; вероятные- 216 598млн.куб.м; возможные-144 882млн.куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть - 1330,6 тыс.т, газ - 489,2 млн.м.куб.

номер лицензии: СЛХ 01884 НЭ

дата выдачи лицензии: 26.11.2003

срок действия лицензии: 06.06.2038

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: статус участка недр – горный отвод; участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов серии ПК (за исключением сеноманской газовой залежи ПК1), АП, БП и Ач.; геологическое изучение ниже-верхнемеловых, юрских и палеозойских отложений в пределах геологического отвода

вид лицензии: добыча и геологическое изучение залежей Харампурского месторождения.

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора

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

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

платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются.
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **технические и финансовые факторы**

Месторождение полезных ископаемых: Западно-Пурпейское

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 2 215 тыс. т; вероятные - 177 тыс. т; возможные - 833 тыс. т.;

Газ: доказанные - 538 млн. куб.м; вероятные - 21 млн. куб.м; возможные - 176 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть - 123,1 тыс. т, газ - 38,6 млн.м.куб.

номер лицензии: СЛХ 01888 НЭ

дата выдачи лицензии: 08.11.2006

срок действия лицензии: 24.03.2038

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: статус участка недр – горный и геологический отвод; 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 ОБП2, 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: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **технические и финансовые факторы**

Месторождение полезных ископаемых: Губкинское

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 2 198 тыс. т; вероятные - 3 931 тыс.т; возможные - 10 561 тыс.т.;

Газ: доказанные - 8 714 млн. куб.м; вероятные - 4 858 млн. куб.м; возможные - 6 902 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть - 51,6 тыс.т, газ - 758,7 млн.м.куб.

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: статус участка недр – горный и геологический отвод; 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: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Северо-Тарасовское

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 1 698 тыс. т; вероятные – 841 тыс. т; возможные - 1 157 тыс. т.;

Газ: доказанные – 775 млн. куб.м; вероятные – 173 млн. куб.м; возможные – 407 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть - 95,6 тыс.т, газ - 47,3 млн.м.куб.

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: статус участка недр – горный отвод; 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: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации;

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются.

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

Месторождение полезных ископаемых: Северо-Айваседопуровское

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 955 тыс. т; С2 – 361 тыс. т.

АВС1 – 134 млн. куб.м; С2 – 51 млн. куб.м.

методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи: нефть - 0,0 тыс.т, газ - 0,0 млн.м.куб.

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: статус участка недр – горный отвод; 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: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации;

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. не ведется разработка месторождения

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

Месторождение полезных ископаемых: Кынское

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 1 609 тыс. т; вероятные - 1 334 тыс. т; возможные - 5 693тыс.т.;

Газ: доказанные - 2 176 млн. куб.м; вероятные - 1 900 млн. куб.м; возможные -8 774млн.куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: газ - 1,7 тыс.т, конденсат – 0,0 тыс.т.

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: статус участка недр – геологический отвод; 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: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации;

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 все условия выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Усть-Часельское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 1 081 тыс. т; вероятные - 527 тыс. т; возможные - 6 519 тыс. т.;

Газ: доказанные – 58 млн. куб.м; вероятные - 28 млн. куб.м; возможные - 351 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть - 0,0 тыс. т, конденсат – 0,0 тыс.т.

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: статус участка недр – геологический отвод; 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: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

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: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Ново-Часельское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 1 608тыс.т; вероятные - 1 294тыс.т; возможные -5 944 тыс. т.;

Газ: доказанные - 27 621млн.куб.м; вероятные - 37 502млн.куб.м; возможные - 42536млн.куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть - 0,0 тыс.т, конденсат – 0,0 тыс.т.

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: статус участка недр – геологический отвод; 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: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

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: **технические и финансовые факторы**

Месторождение полезных ископаемых: Верхне-Часельское

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные -отсутствуют; вероятные - 8 353 тыс. т; возможные -8 353тыс.т.;

Газ: доказанные – отсутствуют; вероятные - 1 538 млн. куб.м; возможные - 1 538 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть - 0,0 тыс.т, конденсат – 0,0 тыс.т.

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: статус участка недр – геологический отвод; 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: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

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: **технические и финансовые факторы**

Месторождение полезных ископаемых: Фахировское

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 6 041 тыс. т; вероятные - 977 тыс. т; возможные - 4 592 тыс. т.;

Газ: доказанные - 20 493млн.куб.м; вероятные - 3 731 млн.куб.м; возможные-17537млн.куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть - 0,0 тыс.т, конденсат – 0,0 тыс.т.

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: статус участка недр – геологический отвод; 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: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются**

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

Месторождение полезных ископаемых: Наумовское

вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 83 тыс. т;
вероятные – 338 тыс. т; возможные - 1 010 тыс. т.;
Газ: доказанные - 205 млн. куб.м; вероятные - 1 183 млн. куб.м; возможные - 3 850 млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи: нефть - 0,0 тыс.т, конденсат – 0,0 тыс.т.
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: статус участка недр – геологический отвод; 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. Временно приостановить опытно-промышленную разработку месторождений участка до 2010 года до решения вопроса по использованию природного газа
срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **технические и финансовые факторы**

Лицензионные участки ОАО «НК Роснефть», расположенные в Томской области (оператор ОАО «Томскнефть» ВНК)

Лицензионный участок: Куль-Еганский

месторождение полезных ископаемых: Куль-Еганское
вид полезного ископаемого: нефть
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 - 337 тыс. т, С2 – 1727 тыс. т.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

месторождение полезных ископаемых: Даненбергское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 1144 тыс. т, С2 – 4338 тыс. т.
Газ: АВС1 – 69 млн. куб.м, С2 – 263 млн. куб.м.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

месторождение полезных ископаемых: Чапаевское
вид полезного ископаемого: нефть
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 - 159 тыс. т, С2 – 847 тыс. т.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

месторождение полезных ископаемых: Полуденное
вид полезного ископаемого: нефть
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 - 259 тыс. т, С2 – 891 тыс. т.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
Уровень добычи за 2008 г.: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению
Номер лицензии: ТОМ 01183 НР
Дата выдачи лицензии: 28.09.2007 г.
Срок действия лицензии: 01.12.2026 г.
возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах».
основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона РФ «О недрах»
описание участка недр: Статус участка недр – геологический отвод. Участок недр расположен в Александровском районе Томской области. Объектами разработки являются все залежи с соответствующими им запасами, открытые в пределах участка соглашения, прошедшие государственную геологическую экспертизу запасов углеводородного сырья, и стоящие на государственном балансе
вид лицензии: Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом
Согласно срокам установленным в лицензионном соглашении пробурить 2 поисково-оценочные и 2 разведочные скважины; выполнить СРРМОГТ-ЗД – 100 кв.км., переработать 550 пог.км материала.
Начать добычу на месторождениях: Даненбергское -2009 г., Куль-Ёганское -2011 г., Полуденное -2012 г., Чапаевское -2014 г.
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются; разработка месторождения осуществляется в соответствии с № 4228 от 07.02.2008г. «Проектом пробной эксплуатации Куль-Ёганского месторождения» на период 2011-2013г.г. по вар.№ 2; пр. № 4237 от 21.02.2008г. «Проектом пробной эксплуатации Даненбергского месторождения» на период 2009-2011г.г. по вар.№ 1; пр. № 4235 от 21.02.2008г. «Проектом пробной эксплуатации Полуденного месторождения» (Томской обл-ти) на период 2012-2014г.г. по вар.№ 2; пр. № 4236 от 21.02.2008г. «Проектом пробной эксплуатации Чапаевского месторождения» (вар.4, на период 2014-2016г.г.)
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, 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.

Лицензионный участок: Северо-Пудинский

месторождение полезных ископаемых: Нижнетабаганское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 6926 тыс. т, С2 – 4499 тыс. т.
Газ: АВС1 – 15505 млн. куб. м, С2 – 2364 млн. куб. м.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

месторождение полезных ископаемых: Калиновое
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 - 1776 тыс. т, С2 – 5928 тыс. т.
Газ: АВС1 – 10328 млн. куб. м, С2 – 7057 млн. куб. м.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

месторождение полезных ископаемых: Северо-Калиновое
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 - 3809 тыс. т.
Газ: АВС1 – 4912 млн. куб. м,
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи за 2008 г.: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: ТОМ 01184 НР

дата выдачи лицензии: 28.09.2007 г.

срок действия лицензии: 01.12.2026 г.

возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах».

основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона РФ «О недрах»

описание участка недр: Статус участка недр – геологический отвод. Участок недр расположен в Парабельском районе Томской области. Объектами разработки являются все залежи с соответствующими им запасами, открытые в пределах участка соглашения, прошедшие государственную геологическую экспертизу запасов углеводородного сырья, и стоящие на государственном балансе

вид лицензии: Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом. Согласно срокам установленным в лицензионном соглашении пробурить 1 поисково-оценочную скв.; выполнить СРРМОГТ-3Д – 200 кв.км., СРРМОГТ-2Д – 480 кв.км., переработать 350 пог.км материала. Начать добычу на месторождениях: Нижнетабаганское -2012 г., Северо-Калиновое -2013 г., Калиновое -2014 г.

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются; разработка месторождения осуществляется в соответствии с № 4219 от 29.01.2008г. «Проектом пробной эксплуатации Нижне-Табаганского месторождения» ЦКР Роснедра на период 2012-2014г.г.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

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

Участок недр: Восточно-Сугдинский

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 72 219 тыс. т.

Газ – 141 497 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: нет

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 в рамках координат, определенных в лицензионном соглашении, без ограничения по глубине на период геологического изучения и статус горного отвода на период разведки и добычи углеводородов в границах открытых месторождений с ограничением по глубине подошвой нижнего продуктивного пласта, площадь участка - 2400км²;

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: до марта 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 400 пог. км и пробурить одну поисково-оценочную скважину; до марта 2010 года пробурить две поисково-оценочные скважины; до марта 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до марта 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до марта 2016 года завершить этап разведки месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением

государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от 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 от даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г.: сейсморазведочные работы МОГТ 2D выполнены в объеме 800 пог. км. Сдан отчет по обработке и комплексной интерпретации сейсмической информации. По пункту бурения поисково-оценочной скважины проведены следующие работы: выполнение ПСД на бурение скважины, заключен договор на строительство поисковой скважины; вынесена в натуру точка поискового бурения №1-Восточно-Сугдинская, на которой произведена фоновая оценка состояния окружающей среды; заключены договоры на производство землеустроительных работ. Проведен экологический мониторинг при сейсморазведочных работах. Дополнительно проведены электроразведочные работы ДНМЭ в объеме 800 пог. км, выполнена переобработка архивных сейсмических материалов в объеме 1201 пог. км.

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

Участок недр: Даниловский

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 24 599 тыс. т.

Газ – 8 402 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

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 в рамках координат, определенных в лицензионном соглашении, без ограничения по глубине на период геологического изучения и статус горного отвода на период разведки открытых месторождений без ограничения по глубине, предварительно в границах внешних контуров этих месторождений. На период добычи углеводородов участкам недр открытых месторождений придается статус горного отвода с ограничением по глубине 100м ниже подошвы нижнего продуктивного пласта в уточнённых границах месторождений, площадь участка - 3236 км²;

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **до августа 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 500 пог. км и пробурить две поисково-оценочные скважины; до августа 2010 года пробурить две поисково-оценочные скважины; до августа 2012 года пробурить две разведочные скважины; до августа 2013 года пробурить две разведочные скважины; до августа 2015 года выполнить весь комплекс работ в соответствии с программой разведочных работ с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в**

последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР); срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г.: сейсморазведочные работы МОГТ 2D выполнены в объеме 460,125 пог. км. Проведено обследование устьев и прилегающих территорий скважин, ранее пробуренных. По пункту бурения поисково-оценочной скважины проведены следующие работы: выполнение ПСД на бурение скважины, аудит буровых подрядчиков. Проведён экологический мониторинг при сейсморазведочных работах. Дополнительно выполнена переобработка архивных сейсмических материалов в объеме 1825 пог. км.

Программой ГРП на 2009г. предусмотрено завершение сейсморазведочных работ до 1000 пог км, дополнительно проведение электроразведочных работ в объеме 800 пог км. факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Участок недр: Могдинский

вид полезного ископаемого: нефть

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 99 930 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

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 Катанском районе Иркутской области, в 10км от северо-западной границы участка на правом берегу реки Н.Тунгуски и имеет статус геологического отвода в рамках координат, определенных в лицензионном соглашении, без ограничения по глубине на период геологического изучения и статус горного отвода на период разведки и добычи углеводородов в границах открытых месторождений с ограничением по глубине подошвой нижнего продуктивного пласта, площадь участка - 3474км²;

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: до июля 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 500 пог.км и пробурить одну поисково-оценочную скважину; до июля 2010 года пробурить две поисково-оценочные скважины; до июля 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до июля 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до июля 2015 года завершить этап разведки месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от 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 от даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР);

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г.: сейсморазведочные работы МОГТ 2D выполнены в объеме 234,9 пог. км. Переобработка архивных сейсмических материалов выполнена в

объём 1894 пог. км. Проведено обследование устьев и прилегающих территорий скважин, ранее пробуренных. По пункту бурения поисково-оценочной скважины проведены следующие работы: выполнение ПСД на бурение скважины, заключён договор на строительство поисковой скважины; вынесена в натуру точка поискового бурения №6-Могдинская, на которой произведена фоновая оценка состояния окружающей среды; заключены договоры на производство землеустроительных работ. Проведён экологический мониторинг при сейсморазведочных работах
Программой ГРП на 2009г. предусмотрено завершение сейсморазведочных работ до 1000 пог км, бурение поисково-оценочной скважины
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **технические и финансовые факторы**

Участок недр: Санарский

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 84 847 тыс. т.

Газ – 23 066 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

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 в рамках координат, определенных в лицензионном соглашении, без ограничения по глубине на период геологического изучения и статус горного отвода на период разведки и добычи углеводородов в границах открытых месторождений с ограничением по глубине подошвы нижнего продуктивного пласта, площадь участка - 2803км²;

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: до июля 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 150 пог.км и пробурить одну поисково-оценочную скважину; до июля 2010 года пробурить одну поисково-оценочную скважину; до июля 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до июля 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до июля 2015 года завершить этап разведки месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от 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 от даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. сейсморазведочные работы МОГТ 2D выполнены в объёме 129,2 пог. км. Проведено обследование устьев и прилегающих территорий скважин, ранее пробуренных. Проведён экологический мониторинг при сейсморазведочных работах. Выполнена переобработка архивных сейсмических материалов в объёме 1825 пог. км.

Программой ГРП на 2009г. предусмотрено проведение сейсморазведочных работ до 800 пог км.

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

Участок недр: Преображенский

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 229 851 тыс. т.
Газ – 200 305 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: ИРК 14272 НР

дата выдачи лицензии: 08.10.2007

срок действия лицензии: 20.09.2032

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

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 10.08.2007 №1053

описание участка недр, предоставляемых в пользование: участок расположен на территории Катангского района Иркутской области, участок имеет статус геологического отвода в рамках координат, определенных в Лицензионном соглашении, без ограничения по глубине на период геологического изучения и статус горного отвода на период разведки открытых месторождений без ограничения по глубине, предварительно в границах внешних контуров этих месторождений. На период добычи углеводородов участкам недр открытых месторождений придаётся статус горного отвода с ограничением по глубине 100м ниже подошвы нижнего продуктивного пласта в уточнённых границах месторождений, площадь участка - 5402 км²;

вид лицензии: на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Преображенского участка

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: до октября 2009года выполнить не менее 300 пог.км сейсморазведочных работ 2Д, разработать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр; до октября 2010 году выполнить не менее 400 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до октября 2011 года пробурить не менее двух поисковых скважин, подготовить и передать в фонды и Роснедра отчёт о результатах ПОР; в течение одного года от даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов, разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д и 3Д) в границах открытого месторождения; в течение третьего года от даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин; в течение четвертого года от даты открытия месторождения закончить строительством не менее трех разведочных скважин; не позднее семи лет от даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение одного года с даты утверждения технологического проектного документа ввести месторождение в соответствующую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г.: разработана и утверждена «Программа поисково-оценочных работ на 2008-2012г.г.», получена геолэкспертиза; проведена оценка текущего фоновое уровня загрязнения и современного состояния окружающей среды на территории лицензионного участка; проведено обследование устьев скважин, ранее пробуренных на территории участка. Дополнительно проведена гелиевая съёмка.

Программой ГРП на 2009г. предусмотрена разработка программы экологического мониторинга, заключение договора на проведение сейсморазведочных работ

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

Участок недр: Умоткинский
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат
размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 123 634 тыс. т.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи за 2008 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению
номер лицензии: ИРК 14466 НР
дата выдачи лицензии: 12.05.2008
срок действия лицензии: 07.04.2033
возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 18.03.2008 №221.
описание участка недр, предоставляемых в пользование: участок расположен на территории Катангского района Иркутской области, участок имеет статус геологического отвода в рамках координат, определенных в Лицензионном соглашении, без ограничения по глубине на период геологического изучения и статус горного отвода на период разведки открытых месторождений с ограничением по глубине в соответствии с проектными решениями, предусмотренными Программой разведочных работ. На период добычи углеводородов участкам недр открытых месторождений придаётся статус горного отвода с ограничением по глубине 100м ниже подошвы нижнего продуктивного пласта в уточнённых границах месторождений; площадь участка - 4751 км²
вид лицензии: на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Умоткинского участка
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: до апреля 2009 года разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке», провести оценку текущего фоновый уровня загрязнения, организовать учёт ликвидированных скважин в пределах участка; до апреля 2010года выполнить не менее 800 пог.км сейсморазведочных работ 2Д, разработать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр; до апреля 2011 году выполнить не менее 600 пог.км сейсморазведочных работ 2Д, приступить к бурению первой поисковой скважины; до апреля 2012 года закончить строительством не менее двух поисковых скважин, выполнить не менее 600 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до апреля 2013 года пробурить не менее двух поисковых скважин, подготовить и передать в фонды и Роснедра отчёт о результатах ПОР; в течении одного года от даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов, разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее второго года от даты открытия месторождения углеводородного сырья провести сейсморазведочные работы (2Д и 3Д) в границах открытого месторождения; в течение трёх лет от даты открытия месторождения закончить строительством не менее трёх разведочных скважин, на 3-ий год – 1скважины, на 4-ый год – 2скважины; в течение 5-ти лет от даты открытия месторождения выполнить все работы в соответствии с «Программой разведочных работ» и представить на геолэкспертизу отчёт о пересчёте запасов; не позднее семи лет от даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее восьми лет от даты открытия месторождения ввести месторождение в первую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом
срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г.: разработана и утверждена «Программа поисково-оценочных работ на 2008-2012г.г.», получена геолэкспертиза; проведена оценка текущего фоновый уровня загрязнения, сдан отчёт (ООО «ФРЭКОМ»); подготовка проекта договора с

ОАО «Хантымансийскгеофизика» на проведение сейсморазведочных работ 2D в объеме 2000 пог. км в 2010-2011г.г.

Программой ГРП на 2009г. Предусмотрено заключение договоров на разработку программы экологического мониторинга, проведение сейсморазведочных работ факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

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

Участок недр: Байкаловский

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 51 028 тыс. т. Газ – 29 412 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: нет, поскольку на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: ДУД 12624 НП

дата выдачи лицензии: 23.08.2004г.

срок действия лицензии: 01.09.2009г.

возможность и основания для продления срока лицензии: 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) муниципального района Красноярского края 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 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 01.01.2009 г. все условия выполняются

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

Участок недр: Пендомаяхский

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 2 086 тыс. т. Газ – 3 089 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: ДУД 13607 НП

дата выдачи лицензии: 11.05.2006г.

срок действия лицензии: 15.04.2031г.

возможность и основания для продления срока лицензии: 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 автономного округа и Таймырского (Долгано-Ненецкого) муниципального района и объединяет приграничные части территорий Усть-Енисейского района Таймырского (Долгано-Ненецкого) муниципального района Красноярского края 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: в 2009-2010 г.г. пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2010-2011 г.г. представить отчет по подсчету запасов; в 2012-2013 г.г. пробурить одну разведочную скважину; в 2013-2014 г.г.

пробурить одну разведочную скважину; в 2015-2016 г.г. провести разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР).

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2009г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются. Сейсморазведочные работы МОГТ-2Д проведены в объеме 181 пог. км;**

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

Участок недр: Песчаный

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 5 327 тыс. т.
Газ – 33 493 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: нет, поскольку на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: ДУД 12625 НП

дата выдачи лицензии: 23.08.2004г.

срок действия лицензии: 01.09.2009г.

возможность и основания для продления срока лицензии: 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) муниципального района Красноярского края 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 2009 году завершить строительством не менее двух поисковых скважин и выполнить подсчет запасов**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2009 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются. Сейсморазведочные работы МОГТ-2Д проведены в объеме 300 пог. км;**

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

Участок недр: Проточный

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 51 236 тыс. т.
Газ – 29 904 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: нет, поскольку на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: ДУД 12626 НП

дата выдачи лицензии: 23.08.2004г.

срок действия лицензии: 01.09.2009г.

возможность и основания для продления срока лицензии: 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) муниципального района Красноярского края 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 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 01.01.2009г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются. Сейсморазведочные работы МОГТ-2Д проведены в объеме 400 пог. км;

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

Участок недр: Самоедский

вид полезного ископаемого: нефть

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 186 034 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: нет, поскольку на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: ДУД 12623 НП

дата выдачи лицензии: 23.08.2004г.

срок действия лицензии: 01.09.2009г.

возможность и основания для продления срока лицензии: 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) муниципального района Красноярского края 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 2009 году завершить строительством одну поисковую скважину и выполнить подсчет запасов

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются.

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

Участок недр: Северо-Чарский

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 17 405 тыс. т., Газ – 24 763 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: ДУД 13737 НП

дата выдачи лицензии: 30.08.2006г.

срок действия лицензии: 01.08.2031г.

возможность и основания для продления срока лицензии: 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) муниципального района Красноярского края и в Тазовском районе Ямало-Ненецкого АО и имеет статус геологического отвода площадью 604,8 км²

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: в 2009-2010 г.г. пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2010-2011 г.г. представить отчет с подсчетом запасов; в 2011-2012 г.г. составить и утвердить «Программу разведочных работ»; в 2012-2013 г.г. пробурить одну разведочную скважину; в 2013-2014 г.г. пробурить одну разведочную скважину; в 2015-2016 г.г. закончить разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются.

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

Участок недр: Вадинский

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 14 757 тыс. т., Газ - 11838 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: КРР 13609 НР

дата выдачи лицензии: 12.05.2006г.

срок действия лицензии: 14.04.2031г.

возможность и основания для продления срока лицензии: 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 778 км²

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента в 2009-2010 г.г. пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2010-2011 г.г. представить отчет с подсчетом запасов; в 2012-2013 г.г. пробурить одну разведочную скважину; в 2013-2014 г.г. пробурить одну разведочную скважину; в 2015-2016 г.г. завершить этап разведки месторождения с представлением отчета с подсчетом запасов на государственную экспертизу; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются. Вместо сейсморазведки МОГТ-3Д проведена сейсморазведка МОГТ-2Д в объеме 450 пог. км.

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

Участок недр: Восточно-Лодочный

вид полезного ископаемого: нефть

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 5 047 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: нет, поскольку на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: КРР 12620 НП

дата выдачи лицензии: 23.08.2004г.

срок действия лицензии: 01.09.2009г.

возможность и основания для продления срока лицензии: 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 с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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 01.01.2009 г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются.

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

Участок недр: Западно-Лодочный

вид полезного ископаемого: нефть

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 50 855 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: нет, поскольку на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: КРР 12619 НП

дата выдачи лицензии: 23.08.2004г.

срок действия лицензии: 01.09.2009г.

возможность и основания для продления срока лицензии: 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 с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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 01.01.2009 г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются. Не проведена сейсморазведка МОГТ-2Д в объеме 300 пог.

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

Участок недр: Лебяжий

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 8 106 тыс. т., Газ – 12 609 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: нет, поскольку на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: КРР 12618 НП

дата выдачи лицензии: 23.08.2004г.

срок действия лицензии: 01.09.2009г.

возможность и основания для продления срока лицензии: 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 2009 году закончить строительством одну поисковую скважину и представить отчет с подсчетом 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 01.01.2009 г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются

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

Участок недр: Нижнебаихский

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 10 906 тыс. т., Газ – 4 588 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: нет, поскольку на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: КРР 12621 НП

дата выдачи лицензии: 23.08.2004г.

срок действия лицензии: 01.09.2009г.

возможность и основания для продления срока лицензии: 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 2009 году закончить строительством одну поисковую скважину и выполнить подсчет запасов

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. **требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются. Не выполнены сейсморазведочные работы в объеме 300 пог. км;** факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **финансовые факторы**

Участок недр: Полярный

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 16 081 тыс. т., Газ – 3 875 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: нет, поскольку на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: КРР 12622 НП

дата выдачи лицензии: 23.08.2004г.

срок действия лицензии: 01.09.2009г.

возможность и основания для продления срока лицензии: 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 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 01.01.2009 г. **выполняются все условия лицензионного соглашения**

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

Участок недр: Советский

вид полезного ископаемого: нефть

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 58 726 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: нет, поскольку на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: КРР 12617 НП

дата выдачи лицензии: 23.08.2004г.

срок действия лицензии: 01.09.2009г.

возможность и основания для продления срока лицензии: 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 2009 году закончить строительством одну поисковую скважину и выполнить подсчет запасов

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются

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

Участок недр: Туколандский

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 22 773 тыс. т., Газ – 30 089 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: КРР 13608 НР

дата выдачи лицензии: 12.05.2006г.

срок действия лицензии: 14.04.2031г.

возможность и основания для продления срока лицензии: 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: в 2008-2009 г.г. выполнить сейсморазведочные работы в объеме 100 пог. км и пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2009-2010 г.г. пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2010-2011 г.г. представить отчет с подсчетом запасов; в 2012-2013 г.г. пробурить одну разведочную скважину; в 2013-2014 г.г. пробурить одну разведочную скважину; в 2015-2016 г.г. завершить этап разведки месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. требования лицензионного соглашения не выполняются

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

Участок недр: Кулиндинский

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 12 116 тыс. т., Газ – 18 137 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

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 без ограничения по глубине. Границы горного отвода будут определены в установленном порядке в случае открытия и завершения разведки месторождения, определения объёма запасов, утверждения технологического проекта его разработки. Площадь участка - 3596км²

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: до ноября 2009 года выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 1000 пог. км; до ноября 2011 года пробурить не менее двух поисково-оценочных скважин; до ноября 2016 года провести разведку месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее одного года от 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;

выполнение указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. Проведены подготовительные работы для сейсморазведочных работ. Проведено обследование устьев и прилегающих территорий скважин, ранее пробуренных. Проведён экологический мониторинг при сейсморазведочных работах. Дополнительно выполнена переобработка архивных сейсмических материалов в объёме 1500 пог. км.

Программой ГРП на 2009г. предусмотрено проведение сейсморазведочных работ в объёме 1000 пог км.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические, климатические и финансовые факторы

Участок недр: Аявинский

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 15 615 тыс. т., Газ – 383 280 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объёмным методом

уровень добычи за 2008 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: КРР 01790 НР

дата выдачи лицензии: 04.09.2007

срок действия лицензии: 01.07.2026

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок расположен в Эвенкийском муниципальном районе Красноярского края и имеет статус геологического и горного отвода. Площадь участка составляет 9028км²

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

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: поисково-разведочные работы; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполнены. Получено дополнительное соглашение (14.11.2008) с изменениями минимальных объемов и сроков выполнения ГРП

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

Участок недр: Джелиндуконский

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 3 530 тыс. т., Газ – 2 191 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: КРР 01791 НР

дата выдачи лицензии: 04.09.2007

срок действия лицензии: 01.07.2026

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок расположен в Эвенкийском муниципальном районе Красноярского края и имеет статус геологического и горного отвода. Площадь участка составляет 4490,3 км²

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

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: поисково-разведочные работы; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009г требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполнены. Получено дополнительное соглашение (14.11.2008) с изменениями минимальных объемов и сроков выполнения ГРП

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

Участок недр: Оскобинский

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 20 480 тыс. т., Газ – 11 862 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: КРР 01792 НР

дата выдачи лицензии: 04.09.2007

срок действия лицензии: 01.07.2026

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок расположен в Эвенкийском муниципальном районе Красноярского края и имеет статус геологического и горного отвода. Площадь Оскобинского участка составляют 6715,09 км²
вид лицензии: геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Оскобинском участке недр

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: поисково-разведочные работы; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2009г требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполнены. Получено дополнительное соглашение (14.11.2008) с изменениями минимальных объемов и сроков выполнения ГРП**

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

Участок недр: Терско-Камовский

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 147 805 тыс. т., Газ – 169 754 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: КРР 01793 НР

дата выдачи лицензии: 04.09.2007

срок действия лицензии: 24.05.2023

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок расположен в Эвенкийском муниципальном районе Красноярского края и имеет статус предварительного горного отвода. Общая площадь участка недр составляет 2171,38км²

вид лицензии: геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Терско-Камовском участке недр

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: поисково-разведочные работы; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2009 г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполнены. Получено дополнительное соглашение (15.01.2009) с изменениями минимальных объемов и сроков выполнения ГРП**

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

Лицензионные участки ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания».

Участок недр: Агалеевская площадь (Кодинский вал)

вид полезного ископаемого: газ

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Газ – 113 163 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

размер запасов месторождения: Газ: АВС1 - 1033 млн. куб.м., С2 – 97 873 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
уровень добычи за 2008 год: добыча не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению
номер лицензии: КРР 00307 НР
дата выдачи лицензии: 16.11.1995
срок действия лицензии: 31.12.2020
возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок расположен в 60 км к СВ от п. Богучаны, в Богучанском и Кежемском районах Красноярского края РФ и имеет статус геологического отвода
вид лицензии: геологическое изучение (поиски и оценка) и добыча углеводородов в пределах Агалеевской площади (Кодинского вала)
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: поисково-разведочные работы; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2009г требования лицензионных соглашений в области ГРР выполнены, в связи со сложным геологическим строением необходимо продление этапа геологического изучения. По состоянию на 01.01.2009г. подана заявка в Красноярскнедра на внесение изменений в лицензионное соглашение в области переноса срока геологического изучения**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **технические и финансовые факторы**

Участок недр: Юрубченский блок
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 3 669 тыс. т; вероятные - 64 414 тыс. т; возможные - 178 669 тыс. т. Газ – вероятные - 19 003 млн. куб.м; возможные - 158 964 млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи за 2008 год: 28 тыс.т
номер лицензии: ТУР 10430 НР
дата выдачи лицензии: 16.09.1996
срок действия лицензии: 31.12.2021
возможность и основания для продления срока лицензии: **ст. 10** Закона Российской Федерации «О недрах» и положения **ст.5 и 11** Соглашения об условиях пользования участком недр
основание выдачи лицензии: пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок расположен в Эвенкийском муниципальном районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода
вид лицензии: геологическое изучение (поиски и оценка) и добыча углеводородов в пределах Юрубченского блока
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: поисково-разведочные работы; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2009 г. требования лицензионных соглашений в области ГРР выполнены**

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

Лицензионные участки ЗАО «Ванкорнефть»

Участок недр: Ванкорский

вид полезного ископаемого: нефть

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 9 322 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: добыча не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: КРР 12564 НР

дата выдачи лицензии: 02.08.2004 г.

срок действия лицензии: 31.12.2017 г.

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

основание выдачи лицензии: статья 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус горного отвода площадью 370,84 км² и геологического отвода площадью 1254,16 км²

вид лицензии: поиски, разведка и добыча нефти и газа на Ванкорской площади

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: в 2009 году выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-ЗД в объеме не менее 150 км² и выполнить газогеохимическую съемку в объеме не менее 150 п.км.; в 2010 году пробурить одну поисковую скважину; в 2001 году провести испытание скважин; в 2012 году представить отчет по подсчету запасов; после завершения поисково-оценочных работ на участке 2 и в случае коммерческого открытия составить технико-экономическое обоснование по освоению открытого месторождения; после завершения доразведки участка 1 (Ванкорское газонефтяное месторождение) составить Проект разработки

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются

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

Участок недр: Северо-Ванкорский

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 16 542 тыс. т., Газ – 1 272 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: добыча не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: ДУД 14356 НР

дата выдачи лицензии: 13.12.2007 г.

срок действия лицензии: 15.05.2025 г.

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, предоставляемых в пользование: участок расположен на территории Таймырского (Долгано-Ненецкого) муниципального района Красноярского края и имеет статус горного отвода площадью 124,78 км² и геологического отвода площадью 1038,22 км²

вид лицензии: геологическое изучение, добыча нефти и газа в пределах Северо-Ванкорского нефтегазоперспективного блока

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: не позднее, чем через 6 месяцев после вступления в силу Соглашения передать Распорядителю недр проект программы работ этапа геологического изучения и соответствующий ей бюджет; ежегодно, не позднее 15 сентября каждого календарного года представлять на рассмотрение

Распорядителю недр предварительную программу работ этапа геологического изучения на последующий календарный год и соответствующий ей бюджет, а окончательный вариант – не позднее 15 февраля года выполнения работ; в течение этапа геологического изучения пробурить 4 скважины и провести сейсморазведочные работы в объеме 350 п. км; после окончания работ по геологическому изучению недр составить отчет, а при открытии залежей углеводородного сырья представить материалы по подсчету запасов на государственную экспертизу; на основе утвержденных в установленном порядке проекта обустройства и проектного документа по разработке месторождения ежегодно разрабатывать и не позднее 30 июня текущего года представлять Распорядителю недр предварительную годовую программу и бюджет этапа добычи на следующий календарный год, а не позднее 15 февраля года выполнения работ – её окончательный вариант

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполнены в части строительства двух скважин. На 2009 год запланировано строительство разведочной скважины № 17

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

Недропользователь - ООО «Восток-Энерджи»

Участок недр: Западно-Чонский

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 128 779 тыс. т., Газ – 155 666 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Номер лицензии: ИПК 14270 НР

Дата выдачи лицензии: 08.10.2007

Срок действия лицензии: 20.09.2032

Возможность и основания для продления срока лицензии: 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 Катангского района Иркутской области, участок имеет статус геологического и горного отвода площадью 4322 км²

Вид лицензии: на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Западно-Чонского участка.

Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента:

на второй год выполнить не менее 300 пог.км сейсморазведочных работ 2Д;

на третий год выполнить не менее 400 пог.км сейсморазведочных работ 2Д;

на четвертый год пробурить не менее двух поисковых скважин;

на пятый год пробурить не менее двух поисковых скважин.

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

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

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Участок недр: Верхнеичерский

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 141 554тыс.т., Газ – 142007млн.куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Номер лицензии: ИПК 14271 НР

Дата выдачи лицензии: 08.10.2007

Срок действия лицензии: 20.09.2032

Возможность и основания для продления срока лицензии: 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 Катанского района Иркутской области, участок имеет статус геологического и горного отвода площадью 3994км²

Вид лицензии: на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Верхнеичерского участка.

Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента:

на второй год выполнить не менее 300 пог.км сейсморазведочных работ 2Д;

на третий год выполнить не менее 500 пог.км сейсморазведочных работ 2Д;

на четвертый год пробурить не менее двух поисковых скважин;

на пятый год пробурить не менее трех поисковых скважин

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

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

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы.

Лицензионные участки ОАО «Томскнефть» ВНК, расположенные в Томской области

Месторождение полезных ископаемых: Советское

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения в целом: Нефть и конденсат: доказанные -24257тыс.м; вероятные - 4 729тыс.м; возможные -6 285 тыс. м.

Газ: доказанные - 1 409 млн. куб.м; вероятные – 385 млн. куб.м; возможные - 408 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г.: 1269,392 тыс. тонн

Номер лицензии: ТОМ 00075 НЭ

Дата выдачи лицензии: 29.10.1998 г.

Срок действия лицензии: 13.12.2013 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах».

Основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Александровском районе Томской области. Объекты разработки: А1; А2; А3; А4; А6; А7; А8; Б1; Б2; Б3; Б4; Б5; Б6; Б8; Ю1; Ю2; М Владелец лицензии будет иметь право на разработку нового объекта (объектов) после постановки на государственный баланс в установленном порядке запасов углеводородного сырья и дополнений к действующему проектному технологическому документу.

Вид лицензии: Поиски, разведка, добыча нефти и газа

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Дополнением к проекту разработки Советского месторождения», протокол ЦКР Роснедра № 4035 от 19.07.2007 г.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ.

Месторождение полезных ископаемых: Стрежеевское
Вид полезного ископаемого: Нефть, газ
размер запасов месторождения в целом: Нефть и конденсат: возможные - 250 тыс. т.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
Уровень добычи за 2008 г.: нет
Номер лицензии: ТОМ 00076 НЭ
Дата выдачи лицензии: 29.10.1998 г.
Срок действия лицензии: 13.12.2013 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах».

Основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Александровском районе Томской области. Объекты разработки: Ю1. Владелец лицензии будет иметь право на разработку нового объекта (объектов) после постановки на государственный баланс в установленном порядке запасов углеводородного сырья и дополнений к действующему проектному технологическому документу

Вид лицензии: Поиски, разведка, добыча нефти и газа

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Проектом разработки Стрежеевского месторождения», протокол ЦКР Роснедра № 3401 от 07.07.2005 г.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: Северное

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения в целом: Нефть и конденсат: доказанные - 1 465тыс.т; вероятные - 2 653тыс.т; возможные - 4 510тыс.т.;

Газ: доказанные – 255 млн. куб.м; вероятные - 132 млн. куб.м; возможные – 275 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г.: 107,935 тыс. тонн

Номер лицензии: ТОМ 00077 НЭ

Дата выдачи лицензии: 29.10.1998 г.

Срок действия лицензии: 13.12.2013 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах»

Основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Александровском районе Томской области 50 км. от города Стрежеево и в 25 км западнее разрабатываемого Вахского нефтяного месторождения, где расположен вахтовый поселок Вахского укрупненного промысла

Объекты разработки: ПК-13; ПК-15; ПК-16; ПК-18; ПК-19; ПК-20; А1; А2; А3; А4; Б0/1; Б1; Б2; Б3; Б4; Б5; Б7; Б9; Ю1/1; Ю1/2; Ю1/3. Владелец лицензии будет иметь право на разработку нового объекта (объектов) после постановки на государственный баланс в установленном порядке запасов углеводородного сырья и дополнений к действующему проектному технологическому документу

Вид лицензии: Поиски, разведка, добыча нефти и газа

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения

осуществляется в соответствии с «Авторским надзором за реализацией технологической схемы разработки Северного месторождения», протокол ТО ЦКР по ХМАО № 984 от 20.12.2007 г.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: Малореченское

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 267 тыс.т; вероятные - 30тыс.т. возможные – 51 тыс. т. Газ: доказанные - 18 млн. куб.м; вероятные - 5 млн. куб.м; возможные -6 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г.: 79,900 тыс. тонн

Номер лицензии: ТОМ 00078 НЭ

Дата выдачи лицензии: 09.04.1999 г.

Срок действия лицензии: 25.03.2014 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах»

Основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Александровском районе Томской области. Объекты разработки: Ю1-1; Ю1-2-3. Владелец лицензии будет иметь право на разработку нового объекта (объектов) после постановки на государственный баланс в установленном порядке запасов углеводородного сырья и дополнений к действующему проектному технологическому документу

Вид лицензии: Поиски, разведка, добыча нефти и газа

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС/ПИ

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Анализом разработки Малореченского месторождения», протокол ЦКР Роснедра № 3877 от 06.12.2006 г.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: Ломовое

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 217тыс.т; вероятные - 272тыс. т. возможные - 1 119 тыс. т. Газ: доказанные - 3млн. куб.м; вероятные -59млн.куб.м; возможные -167млн.куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г.: 57,200 тыс. тонн

Номер лицензии: ТОМ 00079 НЭ

Дата выдачи лицензии: 29.10.1998 г.

Срок действия лицензии: 31.07.2014 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах»

Основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области. Объекты разработки: Ю1-0; Ю1-1; Ю1-2; Ю1-3; Ю1-4. Владелец лицензии будет иметь право на разработку нового объекта (объектов) после постановки на государственный баланс в установленном порядке запасов углеводородного сырья и дополнений к действующему проектному технологическому документу.

Вид лицензии: Поиски, разведка, добыча нефти и газа

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Дополнением к проекту разработки Ломового месторождения» протокол ЦКР Роснедра б/н от 23.12.2008 г.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: Катильгинское

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 877тыс.т; возможные- 1 039тыс.т.

Газ: доказанные - 39млн. куб.м;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

Уровень добычи за 2008 г.: 226,200 тыс. тонн

Номер лицензии: ТОМ 00080 НЭ

Дата выдачи лицензии: 29.10.1998 г.

Срок действия лицензии: 31.07.2014 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах»

Основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Каргасокском районе Томской. Объекты разработки: Ю1 (Ю1-0; Ю1-1). Владелец лицензии будет иметь право на разработку нового объекта (объектов) после постановки на государственный баланс в установленном порядке запасов углеводородного сырья и дополнений к действующему проектному технологическому документу

Вид лицензии: Поиски, разведка, добыча нефти и газа

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Проектом разработки Катильгинского месторождения» протокол ЦКР Роснедра № 3828 от 05.10.2006 г.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: Западно-Останинское

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 677тыс.т; вероятные - 1 442 тыс.т; возможные - 1 667 тыс. т.;

Газ: доказанные - 81млн.куб.м; вероятные - 242 млн. куб.м; возможные – 276 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г.: 218,400 тыс. тонн

Номер лицензии: ТОМ 00081 НЭ

Дата выдачи лицензии: 29.10.1998 г.

Срок действия лицензии: 25.03.2014 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах»

Основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Парабельском районе Томской области. Объекты разработки: Ю1/0; Ю1/1; Ю1/2; Ю1/3; Ю1/4. Владелец лицензии будет иметь право на разработку нового объекта (объектов) после постановки на государственный баланс в установленном порядке запасов углеводородного сырья и дополнений к действующему проектному технологическому документу.

Вид лицензии: Поиски, разведка, добыча нефти и газа

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Дополнением к технологической схеме разработки Западно-Останинского месторождения» протокол ЦКР Роснедра № 3506 от 15.12.2002 г.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: Герасимовское

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 - 1308 тыс. т; С2 - 436 тыс. т., Газ: АВС1 - 1925 млн. куб.м; С2 - 1096 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г.: 1,200 тыс. тонн

Номер лицензии: ТОМ 00082 НЭ

Дата выдачи лицензии: 29.10.1998 г.

Срок действия лицензии: 31.07.2014 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах»

Основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона РФ «О недрах»

Описание участка недр: статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Парабельском районе Томской области. Объекты разработки: Ю1; Ю2; Ю7; Ю8; Ю9; Ю11; Ю12; М. Владелец лицензии будет иметь право на разработку нового объекта (объектов) после постановки на государственный баланс в установленном порядке запасов углеводородного сырья и дополнений к действующему проектному технологическому документу

Вид лицензии: Поиски, разведка, добыча нефти и газа

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Дополнением к технологической схеме опытно-промышленной разработки» протокол ЦКР Роснедра № 3475 от 10.11.2005 г.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: Лугинецкое

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные -2 609тыс.т; вероятные-431тыс.т; возможные -2 428тыс. т. Газ: доказанные - 4 523 млн. куб.м; вероятные - 5 108 млн. куб.м; возможные - 11 282млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г.: 620,300 тыс. тонн

Номер лицензии: ТОМ 00083 НЭ

Дата выдачи лицензии: 29.10.1998 г.

Срок действия лицензии: 25.03.2014 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах»

Основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Парабельском районе Томской области. Объекты разработки: Ю1; Ю2; М. Владелец лицензии будет иметь право на разработку нового объекта (объектов) после постановки на государственный баланс в установленном порядке запасов углеводородного сырья и дополнений к действующему проектному технологическому документу

Вид лицензии: Поиски, разведка, добыча нефти и газа

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Технологической схемой комплексной разработки Лугинецкого нефтегазоконденсатного месторождения» протокол ЦКР Минтопэнерго РФ № 2048 от 24.07.2001 г.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: Первомайское

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные -6 262тыс.т; вероятные-7 908 тыс.т; возможные -2 628 тыс. т.;

Газ: доказанные - 57млн. куб.м; вероятные - 489млн. куб.м; возможные - 118 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г.: 405,624 тыс. тонн

Номер лицензии: ТОМ 00084 НЭ

Дата выдачи лицензии: 08.04.1999 г.

Срок действия лицензии: 13.12.2013 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах»

Основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области. Объекты разработки: Ю1. Владелец лицензии будет иметь право на разработку нового объекта (объектов) после постановки на государственный баланс в установленном порядке запасов углеводородного сырья и дополнений к действующему проектному технологическому документу

Вид лицензии: Поиски, разведка, добыча нефти и газа

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Анализом разработки Первомайского месторождения», протокол ЦКР Роснедра № 3876 от 06.12.2006 г.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: Оленье

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные- 1361тыс.т; вероятные- 534 тыс.т; возможные -523 тыс. т. Газ: вероятные - 117млн. куб.м; возможные -17 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г.: 163,700 тыс. тонн

Номер лицензии: ТОМ 00085 НЭ

Дата выдачи лицензии: 08.04.1999 г.

Срок действия лицензии: 24.01.2014 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах».

Основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области. Объекты разработки: Ю1-0; Ю1-1; Ю1-2

Вид лицензии: Поиски, разведка, добыча нефти и газа

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Дополнения к технологической схеме разработки Оленьего месторождения», протокол ЦКР Роснедра № 3825 от 21.09.2006 г.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: Игольско-Таловое

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 5 083тыс. т; вероятные - 2 868тыс. т; возможные -3 429тыс. т.,

Газ: доказанные – 274 млн. куб.м; вероятные -213млн. куб.м; возможные - 175млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г.: 1658,500 тыс. тонн

Номер лицензии: ТОМ 00086 НЭ

Дата выдачи лицензии: 08.04.1999 г.

Срок действия лицензии: 24.01.2014 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах»

Основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области. Объекты разработки: Ю1; Ю1/М. Владелец лицензии будет иметь право на разработку нового объекта (объектов) после постановки на государственный баланс в установленном порядке запасов углеводородного сырья и дополнений к действующему проектному технологическому документу

Вид лицензии: Поиски, разведка, добыча нефти и газа

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Технологической схемой разработки Игольско-Талового месторождения», протокол ТО ЦКР по ХМАО № 1016 от 22.04.2008 г.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ.

Месторождение полезных ископаемых: Чкаловское

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 322тыс. т; вероятные - 201тыс.т; возможные - 33тыс.т. Газ: доказанные - 7 млн. куб.м; вероятные -10 млн. куб.м;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г.: 66,400 тыс. тонн

Номер лицензии: ТОМ 00087 НЭ

Дата выдачи лицензии: 09.04.1999 г.

Срок действия лицензии: 25.03.2014 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах»

Основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Александровском районе Томской области. **Объекты разработки:** Ю1; Ю1/М. Владелец лицензии будет иметь право на разработку нового объекта (объектов) после постановки на государственный баланс в установленном порядке запасов углеводородного сырья и дополнений к действующему проектному технологическому документу

Вид лицензии: Поиски, разведка, добыча нефти и газа

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС/ПИ

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Авторским надзором за реализацией дополнений к проекту разработки Чкаловского месторождения» протокол ЦКР Роснедра б/н от 25.12.2008 г.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: Западно-Катильгинское

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 697тыс.т; вероятные-106тыс.т; возможные - 881тыс.т.;

Газ: доказанные-32млн.куб.м; вероятные-1млн.куб.м; возможные-10 млн.куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г.: 96,400 тыс. тонн

Номер лицензии: ТОМ 00088 НЭ

Дата выдачи лицензии: 09.04.1999 г.

Срок действия лицензии: 31.07.2014 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах»

Основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области. **Объекты разработки:** Ю1/0-1. Владелец лицензии будет иметь право на разработку нового объекта (объектов) после постановки на государственный баланс в установленном порядке запасов углеводородного сырья и дополнений к действующему проектному технологическому документу

Вид лицензии: Поиски, разведка, добыча нефти и газа

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС/ПИ

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Анализом разработки Западно-Катильгинского месторождения» протокол ТО ЦКР Роснедра № 721 от 21.12.2005 г.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: Озерное

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 - 227 тыс. т; C2 - 205 тыс. т., Газ: ABC1 – 19 млн. куб.м; C2 - 18 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г.: нет

Номер лицензии: ТОМ 00089 НЭ

Дата выдачи лицензии: 09.04.1999 г.

Срок действия лицензии: 31.07.2014 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах»

Основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области. Объекты разработки: Ю1-1

Вид лицензии: Поиски, разведка, добыча нефти и газа

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС/ПИ

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Технологической схемой разработки Озерного нефтяного месторождения» протокол ЦКР объединения «Томскнефть» б/н от 29.05.1992 г.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: Крапивинское

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 2 699 тыс. т; вероятные - 11 645 тыс. т; возможные - 3 084 тыс. т.,

Газ: доказанные - 8млн. куб.м; вероятные-324 млн. куб.м; возможные – 75 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г.: 955,300 тыс. тонн

Номер лицензии: ТОМ 00090 НЭ

Дата выдачи лицензии: 09.04.1999 г.

Срок действия лицензии: 09.08.2019 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах»

Основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области. Объекты разработки: Ю1/2; Ю1/3. Владелец лицензии будет иметь право на разработку нового объекта (объектов) после постановки на

государственный баланс в установленном порядке запасов углеводородного сырья и дополнений к действующему проектному технологическому документу

Вид лицензии: Поиски, разведка, добыча нефти и газа

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС/ПИ

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Анализа разработки Крапивинского нефтяного месторождения» протокол ЦКР Роснедра № 3930 от 27.12.2006 г.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: Лонтынь-Яхское

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 85 тыс. т.;

Газ: доказанные - 4млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): 48,500

Номер лицензии: ТОМ 00091 НЭ

Дата выдачи лицензии: 09.04.1999 г.

Срок действия лицензии: 09.08.2019 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах»

Основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области. Объекты разработки: Ю1. Владелец лицензии будет иметь право на разработку нового объекта (объектов) после постановки на государственный баланс в установленном порядке запасов углеводородного сырья и дополнений к действующему проектному технологическому документу.

Вид лицензии: Поиски, разведка, добыча нефти и газа

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС/ПИ

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Дополнениями к технологической схеме разработки Лонтынь-Яхского месторождения» протокол 3508 от 15.12.2005 г.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Лицензионный участок: Катильгинский

Месторождение полезных ископаемых: Волковское

Вид полезного ископаемого: Нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: вероятные - 99тыс.т; возможные - 207тыс.т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Месторождение полезных ископаемых: Нижнепервомайское

Вид полезного ископаемого: Нефть
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 227 тыс. т; C2 – 572 тыс. т.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Месторождение полезных ископаемых: Южно-Черемшанское (часть месторождения)

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: C2 – 1633 тыс. т.

Газ: C2 – 59 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г.: Нет

Номер лицензии: ТОМ 00040 НЭ

Дата выдачи лицензии: 17.09.1998 г.

Срок действия лицензии: 16.09.2021 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах»

Основания выдачи лицензии: Закон РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – геологический отвод и горный отвод в пределах месторождений. Участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области. Объектами разработки являются все залежи с соответствующими им запасами, открытые в границах горного отвода и внесенные в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ.

Вид лицензии: Геологическое изучение с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении пробурить 1 разведочную скважину;

Начать добычу на месторождениях: Нижнепервомайское – 2009, Волковское – 2014

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

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Все условия выполняются в соответствии с лицензионным соглашением от 30.04.2008 г.; Выполнен «Проект пробной эксплуатации Нижнепервомайского месторождения», протокол ЦКР Роснедра № 3975 от 04.04.2007г.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Лицензионный участок: Карайско-Моисеевский

Месторождение полезных ископаемых: Карайское

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 320тыс.т; вероятные - 1 497 тыс. т; возможные – 284 тыс. т.

Газ: вероятные - 18млн. куб.м; возможные - 3 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): 202,300

Месторождение полезных ископаемых: Тагайское

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 122тыс.т; возможные- 412тыс.т.

Газ: вероятные - 11млн. куб.м; возможные - 66 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): 59,900

Месторождение полезных ископаемых: Западно-Карайское

Вид полезного ископаемого: Нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: возможные – 583 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): нет

Месторождение полезных ископаемых: Моисеевское

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 274 тыс.т; вероятные-455тыс. т; возможные -428 тыс. т.

Газ: вероятные - 20млн. куб.м; возможные - 12 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): нет

Месторождение полезных ископаемых: Западно-Карасевское

Вид полезного ископаемого: Нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 31 тыс.т; вероятные - 217тыс. т; возможные -240 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): нет

Месторождение полезных ископаемых: Павловское

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 72тыс.т; вероятные - 331тыс. т; возможные -286 тыс. т.

Газ: вероятные – 50 млн. куб.м; возможные - 35млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): нет

Месторождение полезных ископаемых: Северо-Карасевское

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 194тыс.т; вероятные - 189тыс.т; возможные -1 139 тыс. т.

Газ: вероятные - 34млн. куб.м; возможные - 70млн.куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): нет

Месторождение полезных ископаемых: Карасевское

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 163тыс.т; вероятные-706тыс.т; возможные -433 тыс. т.

Газ: вероятные – 1 млн. куб.м; возможные - 35 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): нет

Месторождение полезных ископаемых: Двуреченское

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные-4343тыс.т; вероятные-3293тыс.т; возможные -380 тыс. т.

Газ: вероятные - 139млн. куб.м; возможные - 8 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): 1388,900

Номер лицензии: ТОМ 00046 НЭ

Дата выдачи лицензии: 17.09.1998 г.

Срок действия лицензии: 16.09.2021 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах».

Основания выдачи лицензии: Закон РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – геологический отвод и горный отвод в пределах месторождений. Участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области. Объектами разработки являются все залежи с соответствующими им запасами, открытые в границах горного отвода и внесенные в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ.

Вид лицензии: Геологическое изучение с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: Согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении выполнить:

Сейсморазведочные работы 3Д-550 кв.км. Начать добычу на месторождениях: Карайское – 2007 (выполнено); Тагайское – 2007 (выполнено); Западно-Карайское – 2014; Моисеевское – 2014; Западно-Карасевское – 2012; Павловское – 2010; Северо-Карасевское – 2010; Карасевское – 2010; Двуреченское – 2001 (выполнено).

Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДПИ

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Все условия выполняются в соответствии с лицензионным соглашением

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Лицензионный участок: Кондаковский

Месторождение полезных ископаемых: Кондаковское

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 - 946 тыс. т; С2 - 1572 тыс. т.

Газ: АВС1 – 144 млн. куб.м; С2 - 239 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Месторождение полезных ископаемых: Проточное

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: вероятные -279тыс.т; возможные-421тыс. т.

Газ: вероятные – 15 млн. куб.м; возможные – 22 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Месторождение полезных ископаемых: Приграничное

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные -91тыс.т; вероятные – 27 тыс. т; возможные -38 тыс. т.

Газ: доказанные - 4 млн. куб.м; вероятные – 1 млн. куб.м; возможные – 1 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Месторождение полезных ископаемых: Вахское

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения в целом: Нефть и конденсат: доказанные-7865тыс.т; вероятные-4995тыс. т; возможные - 9 989тыс. т.

Газ: доказанные - 454 млн. куб.м; вероятные – 18 млн. куб.м; возможные -отсутствуют

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Месторождение полезных ископаемых: Трайгородское

Вид полезного ископаемого: Нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: возможные - 3 337тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г.: Нет

Номер лицензии: ТОМ 00048 НЭ

Дата выдачи лицензии: 18.09.1998 г.

Срок действия лицензии: 17.09.2021 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах»

Основания выдачи лицензии: Закон РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – геологический отвод и горный отвод в пределах месторождений. Участок недр расположен в Александровском районе Томской области. Объектами разработки являются все залежи с соответствующими им запасами, открытые в границах горного отвода и внесенные в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ

Вид лицензии: Геологическое изучение с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.

Согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении пробурить 1 разведочную скв., выполнить сейсморазведочные работы 3Д-500 кв.км. Начать добычу на месторождениях: Трайгородское – 2013, Кондаковское – 2013, Проточное - 2014

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

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: все условия выполняются в соответствии с лицензионным соглашением

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Лицензионный участок: Поньжевый

Месторождение полезных ископаемых: Глуховское

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 - 71 тыс. т; С2 - 171 тыс. т.

Газ: АВС1 – 4 млн. куб.м; С2 - 9 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Месторождение полезных ископаемых: Налимье

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 37тыс.т; вероятные – 111тыс. т; возможные - 24 тыс. т.

Газ: вероятные – 4 млн. куб.м; возможные - 1 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Месторождение полезных ископаемых: Поньжевое

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: вероятные - 73тыс.т; возможные - 177тыс.т.

Газ: вероятные – 5 млн. куб.м; возможные - 13 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г.: Нет

Номер лицензии: ТОМ 00049 НЭ

Дата выдачи лицензии: 18.09.1998 г.

Срок действия лицензии: 17.09.2021 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах»

Основания выдачи лицензии Закон РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – геологический отвод и горный отвод в пределах месторождений. Участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области. Объектами разработки являются все залежи с соответствующими им запасами, открытые в границах горного отвода и внесенные в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ

Вид лицензии: Геологическое изучение с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.

Согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении выполнить сейсморазведочные работы 3Д-80 кв.км. Начать добычу на месторождениях: Глуховское – 2013, Налимье – 2013, Поньжевое - 2013

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

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: все условия выполняются в соответствии с лицензионным соглашением

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Лицензионный участок: Южно-Тамбаевский

Месторождение полезных ископаемых: Широтное

Вид полезного ископаемого: Нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: возможные - 242 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Месторождение полезных ископаемых: Южно-Тамбаевское

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 43тыс.т; вероятные – 96 тыс. т; возможные - 220 тыс. т.

Газ: доказанные – возможные - 64млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Месторождение полезных ископаемых: Тамбаевское

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 - 38 тыс. т.

Газ: ABC1 – 11 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): Тамбаевское - 1,100

Номер лицензии: ТОМ 00051 НЭ

Дата выдачи лицензии: 18.09.1998 г.

Срок действия лицензии: 17.09.2021 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах»

Основания выдачи лицензии: Конкурс 1995г. протокол № 3 от 06.07.1995 г.

Описание участка недр: Статус участка недр – геологический отвод и горный отвод в пределах месторождений. Участок недр расположен в Александровском районе Томской области. Объектами разработки являются все залежи с соответствующими им запасами, открытые в границах горного отвода и внесенные в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ

Вид лицензии: Геологическое изучение с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом

Согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении пробурить 2 разведочных скв., выполнить сейсморазведочные работы 3Д-120 кв.км. Начать добычу на месторождениях:

Тамбаевское – 2008 (выполнено), Широтное – 2011, Южно-Тамбаевское - 2012

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Все условия выполняются в соответствии с лицензионным соглашением

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Лицензионный участок: Аленкинский

Месторождение полезных ископаемых: Аленкинское

Вид полезного ископаемого: Нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 - 230 тыс. т; C2 – 115 тыс. т.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г.: нет

Номер лицензии: ТОМ 00052 НЭ

Дата выдачи лицензии: 18.09.1998 г.

Срок действия лицензии: 17.09.2021 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах»

Основания выдачи лицензии: Конкурс 1995г. протокол № 3 от 06.07.1995 г.

Описание участка недр: Статус участка недр – геологический отвод и горный отвод в пределах месторождений. Участок недр расположен в Александровском районе Томской области. Объектами разработки являются все залежи с соответствующими им запасами, открытые в границах горного отвода и внесенные в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ

Вид лицензии: Геологическое изучение с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом

Согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении выполнить сейсморазведочные работы 2Д-275 кв.км.; 3Д-100 кв.км. Начать добычу на Аленкинском месторождении в 2012 г.

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

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: все условия выполняются в соответствии с лицензионным соглашением

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Лицензионный участок: Проточный

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: вероятные – 279тыс.т; возможные– 421тыс.т.

Газ: вероятные - 15млн. куб.м; возможные - 22 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г.: Нет

Номер лицензии: ТОМ 01005 НР

Дата выдачи лицензии: 09.08.2006 г.

Срок действия лицензии: 15.06.2031 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах»

Основания выдачи лицензии: Решение Аукционной комиссии, утвержденное приказом Территориального агентства по недропользованию по Томской области (Томскнедра) № 93 от 15.06.2006 г.

Описание участка недр: Статус участка недр – геологический отвод и горный отвод. Участок недр расположен в Александровском районе Томской области. Объектами разработки являются все залежи с соответствующими им запасами, открытые в границах горного отвода и внесенные в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ

Вид лицензии: Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: Согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении:

- разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке "Программу поисково-оценочных работ";

- пробурить три поисковые скважины;

- выполнить сейсморазведочные работы в объеме 800 пог. км.

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

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: все условия выполняются в соответствии с лицензионным соглашением

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части

увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Лицензионные участки ОАО «Томскнефть» ВНК, расположенные в Ханты-Мансийском автономном округе - Югра

Месторождение полезных ископаемых: Советское

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: приведены выше в целом по Советскому (в Томской Области)

Уровень добычи за 2008 г.: 919,908 тыс. тонн

Номер лицензии: ХМН 00345 НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.06.1996 г.

Срок действия лицензии: 14.12.2013 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах»

Основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Нижневартовском районе Тюменской области. Объекты разработки: АВ1; АВ3; АВ4; БВ1-0; БВ4; БВ5; БВ6; БВ8

Вид лицензии: Добыча нефти и газа

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Дополнением к проекту разработки Советского месторождения», протокол ЦКР Роснедра № 4035 от 19.07.2007 г.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: Вахское

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: приведены выше в целом по Вахскому (в Томской Области)

Уровень добычи за 2008 г.: 1262,886 тыс. тонн

Номер лицензии: ХМН 00344 НЭ

Дата выдачи лицензии: 06.06.1996 г.

Срок действия лицензии: 08.09.2013 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах»

Основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Нижневартовском районе Тюменской области. Объектами разработки являются все залежи с соответствующими им запасами, открытые в пределах участка соглашения, прошедшие государственную геологическую экспертизу запасов углеводородного сырья, и стоящие на государственном балансе»

Вид лицензии: Добыча нефти и газа

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения

осуществляется в соответствии с «Анализом разработки Вахского месторождения» пр. № 823 от 24.10.2006г. ТО ЦКР Роснедра по ХМАО, вар.2 на период 2006-2010г.г.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: Нижневартовское

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные- 868тыс.т; вероятные- 1 905тыс.т; возможные - 4 848 тыс. т.

Газ: доказанные - 46млн.куб.м; вероятные -138 млн. куб.м; возможные – 303 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г.: 104,100 тыс. тонн

Номер лицензии: ХМН 00343 НЭ

Дата выдачи лицензии: 06.06.1996 г.

Срок действия лицензии: 08.09.2013 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах»

Основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Нижневартовском районе Тюменской области. Объекты разработки: АВ1; БВ7; БВ8; БВ10; ЮВ1

Вид лицензии: Добыча нефти и газа

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии "Анализом разработки Нижневартовского нефтяного месторождения" пр. № 824 от 24.10.2006г. ТО ЦКР Роснедра по ХМАО (вар.2; 2007-2009г.г.)

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: Полуденное

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные-2689тыс.т; вероятные- 1431тыс.т; возможные – 873 тыс. т.

Газ: доказанные – 41 млн. куб.м; вероятные - 391 млн. куб.м; возможные – 136 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г.: 519,500 тыс. тонн

Номер лицензии: ХМН 00342 НЭ

Дата выдачи лицензии: 06.06.1996 г.

Срок действия лицензии: 08.09.2013 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах»

Основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Нижневартовском районе Тюменской области. Объектами разработки являются все залежи с соответствующими им запасами, открытые в пределах участка соглашения, прошедшие государственную геологическую экспертизу запасов углеводородного сырья, и стоящие на государственном балансе

Вид лицензии: Добыча нефти и газа

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии

с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС/ПИ

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии "Проектом разработки Полуденного месторождения" пр.№ 719 от 21.12.2005 г., ТО ЦКР по ХМАО (3-Полуд.пл.вар. № 4, Полуд.пл.в.№ 9, Былинская пл. в.№ 5)

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: Первомайское

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: приведены выше в целом по Первомайскому (в Томской Области)

Уровень добычи за 2008 г.: 194,576 тыс. тонн

Номер лицензии: ХМН 00316 НЭ

Дата выдачи лицензии: 18.03.1996 г.

Срок действия лицензии: 17.03.2016 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах»

Основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Сургутском районе Тюменской области. Объекты разработки: Ю1

Вид лицензии: Добыча нефти и газа

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС/ПИ

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии с Дополнением к технологической схеме разработки принят как «Анализ разработки Первомайского месторождения» пр.№ 3876 от 06.12.2006г. ЦКР Роснедра по варианту 5 на 2006-2009 гг.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: Северное

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: приведены выше в целом по Северному (в Томской Области)

Уровень добычи за 2008 г.: 167,465 тыс. тонн

Номер лицензии: ХМН 00347 НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.06.1996 г.

Срок действия лицензии: 14.12.2013 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах»

Основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Нижневартовском районе Тюменской области. Объектами разработки являются все залежи с соответствующими им запасами, открытые в пределах участка соглашения, прошедшие государственную геологическую экспертизу запасов углеводородного сырья, и стоящие на государственном балансе».

Вид лицензии: Добыча нефти и газа

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Авторским надзором за реализацией технологической схемы разработки Северного месторождения» ТО ЦКР Роснедра по ХМАО пр. № 984 от 20.12.2007г.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: Стрежевское

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: приведены выше в целом по Стрежевскому (в Томской Области)

Уровень добычи за 2008 г.: нет

Номер лицензии: ХМН 00346 НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.06.1996 г.

Срок действия лицензии: 14.12.2013 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах»

Основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Нижневартовском районе Тюменской области. Объекты разработки: Ю1

Вид лицензии: Добыча нефти и газа

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Проектом разработки Стрежевского нефтяного месторождения» с 2005г. по западной залежи по вар. № 2а и по восточной залежи по вар. № 3 (с 2005 г., макс. уровень добычи нефти-2006г.)

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Лицензионные участки ЗАО «Томск-Петролеум-унд-Газ» (оператор ОАО «Томскнефть» ВНК)

Месторождение полезных ископаемых: Южно-Черемшанское

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные-1049тыс. т; вероятные - 1101тыс. т; возможные - 2 524 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г.: 354,300 тыс. тонн

Номер лицензии: ТОМ 00053 НЭ

Дата выдачи лицензии: 19.08.1996 г.

Срок действия лицензии: 29.12.2018 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах».

Основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области. Объектами разработки являются все залежи с соответствующими им запасами, открытые в границах горного отвода и внесенные в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ

Вид лицензии: Геологическое изучение и добыча нефти

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС/ПИ

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Все условия выполняются; разработка месторождения осуществляется в соответствии с "Технологической схемой разработки Южно-Черемшанского нефтяного месторождения" пр. № 737 от 21.02.2006г. ТО ЦКР по ХМАО (вар.№ 3)

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: Колотушное

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные-102 тыс.т; вероятные-539тыс.т; возможные – 264 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г.: 26,900 тыс. тонн

Номер лицензии: ТОМ 00054 НЭ

Дата выдачи лицензии: 19.08.1996 г.

Срок действия лицензии: 29.12.2013 г.

Возможность основания для продления срока лицензии: Закон РФ «О недрах»

Основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона РФ «О недрах»

Описание участка недр: Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области. Объекты разработки: Ю1-1

Вид лицензии: Геологическое изучение и добыча нефти

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерним или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС/ПИ

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии с "Дополнением к технологической схеме разработки Колотушного месторождения " пр. № 713 от 30.11.2005г. ТО ЦКР по ХМАО (вар. 1а, 2005 -до 2010г.)

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые факторы, изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»

Месторождение полезных ископаемых: Ардалинское

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 705 тыс. т; вероятные - 486 тыс. т; возможные - 1063тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: 414.015 тыс.т.

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: Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Ненецком автономном округе Архангельской области, площадь проекции лицензионного участка – 32,364 кв.км.

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: НДСПИ

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. выполняются все условия

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

Месторождение полезных ископаемых: **Дюсушевское**

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 72 тыс. т; вероятные - 61 тыс. т; возможные - 198 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: 58.603 тыс.т.

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: Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Ненецком автономном округе Архангельской области, площадь проекции лицензионного участка – 31,521 кв.км.

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: НДСПИ

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. выполняются все условия

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

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Колвинское**

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 489 тыс. т

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: 247,336 тыс.т.

номер лицензии: **НРМ 11061 НР**
дата выдачи лицензии: **20.12.2001**
срок действия лицензии: **16.12.2017**
возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основания выдачи лицензии: статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Ненецком автономном округе Архангельской области, площадь проекции лицензионного участка – 61,36 кв.км.
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 01.01.2009 г. выполняются все условия
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические, финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: **Ошкотынское**
вид полезного ископаемого: нефть
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные – 499 тыс. т; вероятные - 331 тыс. т; возможные - 191 тыс. т.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи за 2008 год: 292,749 тыс.т.
номер лицензии: **НРМ 11062 НР**
дата выдачи лицензии: **20.12.2001**
срок действия лицензии: **16.12.2017**
возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основания выдачи лицензии: статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: Статус участка недр – горный и геологический отвод. Участок недр расположен в Ненецком автономном округе Архангельской области, площадь проекции лицензионного участка – 2567,308 кв.км.
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: НДС
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. выполняются все условия
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические, финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: **Центральнохорейверское**
вид полезного ископаемого: нефть
размер общих прогнозных ресурсов: нефть СЗ - 669 тыс. т.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
уровень добычи за 2008 год: 50,188 тыс.т.
номер лицензии: **НРМ 11062 НР**
дата выдачи лицензии: **20.12.2001**
срок действия лицензии: **16.12.2017**

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

основания выдачи лицензии: статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: Статус участка недр – горный и геологический отвод. Участок недр расположен в Ненецком автономном округе Архангельской области, площадь проекции лицензионного участка – 2567,308 кв.км. Добыча ведется на основании «Плана пробной эксплуатации на отдельные скважины №№ 35 и 36 Центральнохорейверские», утвержденные Нарьян-Марским отделом по технологическому надзору ПМУ Ростехнадзора

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: НДС/ПИ

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2009 г. выполняются все условия**

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

Недропользователь - ОАО «Верхнечонскнефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: Верхнечонское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные- 27 346тыс.т; вероятные- 9 437тыс.т; возможные - 18 718тыс.т.;

Газ: доказанные - 20млн.куб.м; вероятные -5 114млн.куб.м; возможные - 2 214млн.куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: 156,338 тыс.т.

номер лицензии: ИРК 11287 НЭ

дата выдачи лицензии: 22.08.2002

срок действия лицензии: 31.12.2042

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

основание выдачи лицензии: статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с образованием нового юридического лица (ОАО «Верхнечонскнефтегаз»)

описание участка недр, предоставляемого в пользование: участок расположен в Катангском районе Иркутской области и имеет статус горного отвода, ограниченного по глубине подошвой нижнего продуктивного пласта, а также горного отвода в границах лицензионного участка; общая площадь участка 1481 км²

вид лицензии: добыча углеводородного сырья 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: на период освоения освобождены от НДС/ПИ (на основании ст. 342 части второй Налогового кодекса РФ)

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: обязательства выполняются; начало промышленной эксплуатации месторождения – октябрь 2008г., с вводом в эксплуатацию первой очереди трубопровода «Восточная Сибирь - Тихий океан» ОАО «АК Транснефть»

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

Недропользователь - ОАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»

Участок недр: Восточно-Шмидтовский
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 472112тыс.т., Газ- 489884млн.куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
номер лицензии: ШОМ 13313 НП
дата выдачи лицензии: 06.10.2005
срок действия лицензии: 30.11.2013
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 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 2009 году выполнить не менее 2000 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; в 2010 году выполнить не менее 400 км² сейсморазведочных работ 3Д; в 2011году пробурить поисковую скважину; в 2012 году пробурить две поисковые скважины; в 2013году представить отчет о результатах выполненных работ
срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы.

ООО «Венинефть»

Участок недр: Венинский блок
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 68349тыс.т., Газ-332963млн.куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
номер лицензии: ШОМ 13462 НП
дата выдачи лицензии: 31.01.2006
срок действия лицензии: 31.12.2010
возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, 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: в 2009 году пробурить 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 01.01.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются.
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы.

ЗАО «Элвариннефтегаз»

Участок недр: Кайганско-Васюканский

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 418 874 тыс. т.
Газ – 376 451 млн. куб. м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

номер лицензии: ШОМ 12303 НП

дата выдачи лицензии: 31.03.2004

срок действия лицензии: 01.06.2013

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, предоставляемого в пользование: участок недр расположен в северо-восточной части шельфа Северного Сахалина к востоку от Охинского перешейка и имеет статус геологического отвода

вид лицензии: геологическое изучение недр Кайгано-Васюканского участка недр Охотского моря с целью поисков и оценки месторождений углеводородов

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 2009 году выполнить обработку и интерпретацию 2000 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; в 2010 году пробурить поисковую скважину; 2011 году пробурить поисковую скважину; в 2012 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 01.01.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Недропользователь – компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»

Месторождение полезных ископаемых: Аркутун-Даги

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: вероятные – 7 826 тыс. т; возможные – 3 325 тыс. т.,

Газ: вероятные - 9 193 млн. куб. м; возможные – 2 114 млн. куб. м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: нет

номер лицензии: ШОМ 11052 НЭ

дата выдачи лицензии: 30.06.2001 г.

срок действия лицензии: на срок действия Соглашения о разделе продукции

возможность и основания для продления срока лицензии: новое Соглашение о разделе продукции

основание выдачи лицензии: ст. 16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р

описание участка недр, предоставляемого в пользование: участок недр расположен на шельфе Охотского моря с центром в 38 километрах к северо-востоку от о. Сахалин и имеет статус горного отвода. Площадь месторождения 660 км²

вид лицензии: Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Аркутун-Даги в соответствии с Соглашением о разделе продукции

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата. Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в Соглашении о разделе продукции

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: обязательства выполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение действующего законодательства, технические и финансовые факторы**

Месторождение полезных ископаемых: Одопту-море

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: вероятные – 5 996 тыс. т; возможные – 1 433 тыс. т.,

Газ: вероятные - 6 681 млн. куб.м; возможные - 1 149 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом **уровень добычи за 2008 год:** нет

номер лицензии: ШОМ 11051 НЭ

дата выдачи лицензии: 30.06.2001 г.

срок действия лицензии: на срок действия Соглашения о разделе продукции

возможность и основания для продления срока лицензии: новое Соглашение о разделе продукции

основание выдачи лицензии: ст. 16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р

описание участка недр, предоставляемого в пользование: участок расположен на шельфе Охотского моря с центром в 11 километрах к северо-востоку от о. Сахалин и имеет статус горного отвода. Площадь месторождения 314 км²

вид лицензии: Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Одопту-море в соответствии с Соглашением о разделе продукции

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в Соглашении о разделе продукции

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними

или зависимыми обществами по условиям лицензии: на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. обязательства выполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение действующего законодательства, технические и финансовые факторы**

Месторождение полезных ископаемых: Чайво

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные – 6 725тыс.т; вероятные – 6 262тыс.т; возможные – 3 736тыс.т.;

Газ: доказанные – 14 864 тыс.т; вероятные – 31 468 млн. куб.м; возможные – 5 504млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: нефть + конденсат - 9626,353 тыс. т.

номер лицензии: ШОМ 11050 НЭ

дата выдачи лицензии: 30.06.2001 г.

срок действия лицензии: на срок действия Соглашения о разделе продукции

возможность и основания для продления срока лицензии: новое Соглашение о разделе продукции

основание выдачи лицензии: ст. 16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р

описание участка недр, предоставляемого в пользование: участок расположен на шельфе Охотского моря с центром в 19 километрах к северо-востоку о. Сахалин и имеет статус горного отвода. Площадь месторождения 179 км²

вид лицензии: Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Чайво в соответствии с Соглашением о разделе продукции в соответствии с СРП

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: обеспечение уровней добычи в соответствии с проектными документами. Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в Соглашении о разделе продукции

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. обязательства выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение действующего законодательства административно-нормативно-правовые, технические и финансовые факторы**

ОАО «НК «Роснефть» (оператор «РН-Краснодарнефтегаз»)

Месторождение полезных ископаемых: Абино-Украинское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 1 134 тыс. т; вероятные – 214 тыс. т; возможные - 673 тыс. т.

Газ: доказанные – 54 млн. куб.м; вероятные – 3 млн. куб.м; возможные - 26 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи нефти – 74,1тыс.т.

номер лицензии: КРД 03204 НЭ

дата выдачи лицензии: 16.11.2006

срок действия лицензии: 23.12.2014

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

основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 20,7 км² на Абино-Украинском месторождении

вид лицензии: добыча нефти и газа

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти соответствует проекту

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Абузы

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: АВС1 – 22 тыс. т.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи нефти-0,3тыс.т

номер лицензии: КРД 03205 НЭ

дата выдачи лицензии: 16.11.2006

срок действия лицензии: 27.12.2014

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

основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 2,667 км² на месторождении Абузы

вид лицензии: добыча нефти

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти не соответствует проекту

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Площадь полезных ископаемых: Азовская

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: АВС1 – 17 тыс. т., С2 – 22 тыс. т.

Газ: АВС1 - 5 млн. куб. м, С2 – 5 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи за 2008 год: нет

номер лицензии: КРД 03206 НР

дата выдачи лицензии: 16.11.2006

срок действия лицензии: 15.05.2015

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

основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: геологический отвод, площадь 9,7 км²

вид лицензии: поиск, разведка и добыча нефти и газа на Азовской площади

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: 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: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В 2000 г. открыто Северо-Азовское нефтяное м-е, запасы поставлены на баланс(ЦКЗ), геолого-разведочные работы не завершены и в настоящее время не проводятся. Поисковая скважина №75 закончена испытание всех объектов, с 2007 г. числится в наблюдательном фонде

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.

Месторождение полезных ископаемых: Азовское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: АВС1 – 34 тыс. т.

Газ: АВС1 - 8 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

номер лицензии: КРД 03207 НЭ

уровень добычи нефти: 2,9 тыс. т.

дата выдачи лицензии: 16.11.2006

срок действия лицензии: 01.07.2014

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

основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 5,4 км² на Азовском месторождении

вид лицензии: добыча нефти и газа

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти соответствует проекту

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Анастасиевско - Троицкое

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 4 681 тыс. т; вероятные - 1 832 тыс. т;

возможные - 4 683 тыс. т.

Газ: доказанные - 27 253 млн. куб.м; вероятные - 6 693 млн. куб.м; возможные - 44 894 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи: нефти - 405,3тыс. т, конденсата-8,8тыс.т, газа свободного - 2596,9 млн.м³

номер лицензии: КРД 03208 НЭ

дата выдачи лицензии: 16.11.2006

срок действия лицензии: 31.12.2014

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

основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 67,6 км² на Анастасиевско-Троицком месторождении

вид лицензии: добыча нефти, конденсата и газа

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти и газа соответствует проекту

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Апчас

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 4 тыс. т.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи нефти- 0,02 тыс.т.

номер лицензии: КРД 03209 НЭ

дата выдачи лицензии: 16.11.2006

срок действия лицензии: 27.12.2014

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

основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 1,3 км² на месторождении Апчас

вид лицензии: добыча нефти

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти не соответствует проекту

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Асфальтовая Гора

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: АВС1 – 198 тыс. т;

Газ: АВС1 – 5 млн. куб.м;

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи нефти- 0,8 тыс.т.

номер лицензии: КРД 03210 НЭ

дата выдачи лицензии: 16.11.2006

срок действия лицензии: 26.12.2012

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

основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 7,5 км² на месторождении Асфальтовая Гора

вид лицензии: добыча нефти

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти не соответствует проекту

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Ахтырско-Бугундырское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: АВС1 – 305 тыс. т;

Газ: АВС1 - 127 млн. куб.м;

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи нефти-15,6тыс.т.

номер лицензии: КРД 03211 НЭ

дата выдачи лицензии: 16.11.2006

срок действия лицензии: 15.11.2014

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

основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 22,0 км² на Ахтырско-Бугундырском месторождении

вид лицензии: добыча нефти.

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти не соответствует проекту

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Баракаевское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: доказанные - 5 тыс. т; вероятные – 2 тыс. т; возможные - 4 тыс. т.
Газ: доказанные – 120 млн. куб.м; вероятные – 26 млн. куб.м; возможные – 65 млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
Уровень добычи нефти-1,1тыс.т ,свободного газа-10,3млн.м3
номер лицензии: КРД 03212 НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 31.12.2014
возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 9,8 км² на Баракаевском месторождении
вид лицензии: добыча нефти и газа
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти и газа не соответствует проекту
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Восковая Гора
вид полезного ископаемого: нефть
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: АВС1 - 5 тыс. т.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
Уровень добычи нефти - 0,5тыс.т.
номер лицензии: КРД 03213 НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 31.12.2013
возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 4,2 км² на месторождении Восковая Гора
вид лицензии: добыча нефти и газа
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти соответствует проекту
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Восточно-Северское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: АВС1 – 73 тыс. т.
Газ: АВС1 – 80 млн. куб. м.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: нефти-6,5тыс.т, природного газа - 0,5млн.м3
номер лицензии: КРД 03214 НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 01.07.2014
возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 24,9 км² на Восточно - Северском месторождении
вид лицензии: добыча нефти и газа
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти соответствует проекту
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Гарбузовское
вид полезного ископаемого: газ
размер запасов месторождения:
Газ: АВС1 – 1 162 млн. куб. м.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
Уровень добычи газа – не отбирается
номер лицензии: КРД 03215 НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 22.12.2014
возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 5,6 км² на Гарбузовском месторождении
вид лицензии: добыча нефти и газа
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, добыча газа не ведётся
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Дыш
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: доказанные - 2 301 тыс. т; вероятные - 1 239 тыс. т; возможные - 2 235 тыс. т.
Газ: доказанные - 236 млн. куб.м; вероятные – 119 млн. куб.м; возможные - 245 млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
Уровень добычи нефти-205,4 тыс.т.
номер лицензии: КРД 03216 НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 01.08.2015

возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 25,0 км² на месторождении Дыш
вид лицензии: добыча нефти и газа
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти соответствует проекту
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Западно-Анастасиевское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: доказанные – 353 тыс. т; вероятные - 204 тыс. т; возможные - 315 тыс. т.
Газ: вероятные - 62 млн. куб.м; возможные - 36 млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи нефти: 34,9 тыс. т.
номер лицензии: КРД 03217 НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 15.11.2014

возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 9,8 км² на Западно-Анастасиевском месторождении
вид лицензии: добыча нефти и газа
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти соответствует проекту
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Зыбза Глубокий яр
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: доказанные - 782 тыс. т; вероятные - 359 тыс. т; возможные - 792 тыс. т.;
Газ: доказанные - 68 млн. куб.м; вероятные – 31 млн. куб.м; возможные – 71 млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
Уровень добычи : нефти-73,0 ,свободного газа-0,4млн.м3
номер лицензии: КРД 03218 НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 29.06.2014
возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 38,7 км² на месторождении Зыбза Глубокий Яр
вид лицензии: добыча нефти и газа
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти соответствует проекту
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Кабардинское
вид полезного ископаемого: нефть
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат - АВС1 – 11 тыс. т.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
Уровень добычи нефти- 0,4тыс.т.
номер лицензии: КРД 03219НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 31.12.2025
возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 3,0 км² на Кабардинском месторождении
вид лицензии: добыча нефти и газа
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти не соответствует проекту
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Калужское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: АВС1 – 9 тыс. т.;
Газ: АВС1 – 53 млн. куб. м.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
Уровень добычи нефти - 2,2тыс.т.
номер лицензии: КРД 03220 НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 01.07.2014
возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 11,1 км² на Калужском месторождении
вид лицензии: добыча нефти и газа
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и

платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти соответствует проекту
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Камышановая Балка

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: АВС1 - 1 тыс. т

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи нефти- 0,01тыс.т.

номер лицензии: КРД 03221 НЭ

дата выдачи лицензии: 16.11.2006

срок действия лицензии: 27.12.2014

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

основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 1,0 км² на месторождении Камышановая Балка

вид лицензии: добыча нефти

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти не соответствует проекту

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Кеслерово

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: АВС1 – 7 тыс. т.

Газ: АВС1 – 3 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи нефти - 0,05тыс.т.

номер лицензии: КРД 03222 НЭ

дата выдачи лицензии: 16.11.2006

срок действия лицензии: 31.12.2015

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

основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 3,3 км² на месторождении Кеслерово

вид лицензии: добыча нефти

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти соответствует проекту

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Ключевое
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 220 тыс. т; вероятные - 81 тыс. т; возможные – 210 тыс. т.

Газ: доказанные – 24 млн. куб.м; вероятные – 8 млн. куб.м; возможные - 22 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи нефти - 20,4тыс.т.

номер лицензии: КРД 03223 НЭ

дата выдачи лицензии: 16.11.2006

срок действия лицензии: 01.08.2015

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

основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 20,7 км² на Ключевом месторождении

вид лицензии: добыча нефти

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти соответствует проекту

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Кудаво-Киевское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: АВС1 - 1 042 тыс. т;

Газ: АВС1 – 190 млн. куб.м;

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи нефти-3,2 тыс.т

номер лицензии: КРД 03224 НЭ

дата выдачи лицензии: 16.11.2006

срок действия лицензии: 23.12.2014

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

основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 5,24 км² на Кудаво-Киевском месторождении

вид лицензии: добыча нефти и газа

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти соответствует проекту

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Кузнецовское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: доказанные - 1 тыс. т; вероятные – 1 тыс. т; возможные - 1 тыс. т.
Газ: доказанные – 21 млн. куб.м; вероятные – 21 млн. куб.м; возможные – 20 млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
Уровень добычи: конденсата -0,4тыс.т,свободного газа - 7,7млн.м3
номер лицензии: КРД 03225 НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 21.10.2016
возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 23,8 км² на Кузнецовском месторождении
вид лицензии: добыча конденсата и свободного газа
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи газа, конденсата не соответствует проекту
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Кура – Цеце
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: АВС1 – 68 тыс. т.
Газ: АВС1 – 39 млн. куб. м.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
уровень добычи нефти-0,7тыс.т
номер лицензии: КРД 03226 НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 27.12.2009
возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 1,9 км² на месторождении Кура-Цеце
вид лицензии: добыча нефти
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти не соответствует проекту
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Курчанское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: АВС1 – 368 тыс. т., С2 – 49 тыс. т.
Газ: АВС1 – 434 млн. куб. м, С2 – 32 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
уровень добычи нефти-1,5тыс.т.
номер лицензии: КРД 03227 НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 23.12.2014
возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 24,2 км² на Курчанском месторождении
вид лицензии: добыча нефти и газа.
Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти не соответствует проекту
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Кутаисское
вид полезного ископаемого: нефть
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: АВС1 – 24 тыс. т.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
Уровень добычи нефти -0,04тыс. т.
номер лицензии: КРД 03228 НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 15.11.2014
возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 1,7 км² на Кутаисском месторождении
вид лицензии: добыча нефти
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти соответствует проекту
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Левкинское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: АВС1 доказанные - 69 тыс. т; вероятные – 14 тыс. т; возможные – 22 тыс. т
Газ: доказанные - 4 млн. куб.м; вероятные - 3 млн. куб.м; возможные - 2 млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
Уровень добычи нефти-5,7тыс.т
Номер лицензии: КРД 03229 НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 31.12.2030

возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 11,1 км² на Лёвкинском месторождении
вид лицензии: добыча нефти
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти соответствует проекту
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Нефтегорское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: АВС1 – 131 тыс. т.
Газ: АВС1 – 18 млн. куб. м.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
Уровень добычи нефти-3,5тыс.т.
номер лицензии: КРД 03230 НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 31.12.2024
возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 10,6 км² на Нефтегорском месторождении
вид лицензии: добыча нефти.
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти соответствует проекту.
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.

Месторождение полезных ископаемых: Нефтянское
вид полезного ископаемого: нефть
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: АВС1 – 7 тыс. т.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
Уровень добычи нефти-1,2тыс.т.
номер лицензии: КРД 03231 НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 27.12.2009
возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 1,4 км² на Нефтянском месторождении
вид лицензии: добыча нефти.

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти соответствует проекту
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.

Месторождение полезных ископаемых: Николаевское

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 689 тыс. т.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи нефти-26,2тыс т

номер лицензии: КРД 03232 НЭ

дата выдачи лицензии: 16.11.2006

срок действия лицензии: 31.12.2025

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

основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 4,5 км² на Николаевском месторождении

вид лицензии: добыча нефти

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти соответствует проекту

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Новодмитриевское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: ABC1 – 14 тыс. т.

Газ: ABC1 – 1047 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи нефти-10,9тыс.т., свободного газа - 0,004млн.м3

номер лицензии: КРД 03233 НЭ

дата выдачи лицензии: 16.11.2006

срок действия лицензии: 01.07.2014

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

основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 48,2 км² на Новодмитриевском месторождении

вид лицензии: добыча нефти и газа

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти соответствует проекту

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Самурское

вид полезного ископаемого: газ

размер запасов месторождения:

Газ: АВС1 – 1 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи газа - 0,1млн. м3

номер лицензии: КРД 03234 НЭ

дата выдачи лицензии: 16.11.2006

срок действия лицензии: 24.10.2016

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

основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 26,9 км² на Самурском месторождении

вид лицензии: добыча газа

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи газа не соответствует проекту

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Северо-Ахтырское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: АВС1 – 6 тыс. т.

Газ: АВС1 – 10 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи нефти-0,05тыс.т.

номер лицензии: КРД 03235 НЭ

дата выдачи лицензии: 16.11.2006

срок действия лицензии: 23.12.2014

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

основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 12,0 км² на Северо-Ахтырском месторождении

вид лицензии: добыча нефти

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти не соответствует проекту

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Северо-Крымское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: АВС1 – 75 тыс. т.
Газ: АВС1 – 75 млн. куб. м.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
уровень добычи нефти-2,3тыс.т.
номер лицензии: КРД 03236 НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 15.11.2014
возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 7,8 км² на Северо-Крымском месторождении
вид лицензии: добыча нефти.
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти не соответствует проекту
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Северо-Нефтяное
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: АВС1 – 1552 тыс. т., С2 – 199 тыс. т.
Газ: АВС1 – 735 млн. куб. м, С2 - 13 млн. куб. м.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
Уровень добычи нефти - 7,6тыс.т.
номер лицензии: КРД 03237 НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 15.11.2014
возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 4,2 км² на Северо-Нефтяном месторождении
вид лицензии: добыча нефти и газа
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти не соответствует проекту
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Северо-Тицино
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: ABC1 – 383 тыс. т.
Газ: ABC1 – 63 млн. куб. м, C2 - 160 млн. куб. м.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
Уровень добычи: не ведётся
номер лицензии: КРД 03238 НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 01.11.2016
возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 4,5 км² на месторождении Северо-Тицино
вид лицензии: добыча нефти
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: платежи осуществляются в полном объеме, добыча нефти не ведётся
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Северо-Хадыженское
вид полезного ископаемого: нефть
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 50 тыс. т.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
уровень добычи: не ведётся
номер лицензии: КРД 03239 НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 01.11.2016
возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 4,7 км² на Северо-Хадыженском месторождении
вид лицензии: добыча нефти
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, добыча нефти не ведётся
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Северско-Западно-Афипское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: доказанные - 4 тыс. т; вероятные - 15 тыс. т; возможные – 31 тыс. т.
Газ: доказанные - 1 212 млн. куб.м; вероятные - 3 828 млн. куб.м; возможные - 7 755 млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи: конденсата-0,04тыс.т., свободного газа-11,1
номер лицензии: КРД 03240 НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 20.04.2015

возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 14,5 км² на Северско-Западно-Афипском месторождении
вид лицензии: добыча конденсата и газа
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи газа, конденсата не соответствует проекту
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Славянское
вид полезного ископаемого: газ
размер запасов месторождения: Газ: АВС1 – 732 млн. куб. м.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
уровень добычи газа- 21,0 млн.м³
номер лицензии: КРД 03242 НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 15.11.2014
возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 2,7 км² на Славянском месторождении
вид лицензии: добыча газа
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи газа соответствует проекту
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Убеженское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: АВС1 – 77 тыс. т.
Газ: АВС1 – 3 млн. куб. м.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
Уровень добычи: нефти-11,7тыс.т., свободного газа-0,2млн.м³
номер лицензии: КРД 03243 НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 31.12.2017
возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 1,6 км² на Убеженском месторождении
вид лицензии: добыча нефти и газа

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти соответствует проекту
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: залежь Узун (Ключевое месторождение)

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: Запасы в отчете приведены по Ключевому месторождению в целом

Газ: Запасы в отчете приведены по Ключевому месторождению в целом

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефти-1,0тыс.т.

номер лицензии: КРД 03244 НЭ

дата выдачи лицензии: 16.11.2006

срок действия лицензии: 01.08.2030

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

основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 2,6 км² на месторождении Узун

вид лицензии: добыча нефти

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти не соответствует проекту

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Украинское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 570 тыс. т; вероятные - 137 тыс. т; возможные - 605 тыс. т.

Газ: доказанные – 14 млн. куб.м; вероятные – 24 млн. куб.м; возможные – 34 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефти-21,7тыс.т.

номер лицензии: КРД 03245 НЭ

дата выдачи лицензии: 16.11.2006

срок действия лицензии: 22.12.2014

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

основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 7,8 км² на Украинском месторождении

вид лицензии: добыча нефти

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами

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

платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти соответствует проекту
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Хадыженская Площадка

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 6 тыс. т.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: нефти - 0,3 тыс. т.

номер лицензии: КРД 03246 НЭ

дата выдачи лицензии: 16.11.2006

срок действия лицензии: 31.12.2020

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

основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 1,9 км² на месторождении Хадыженская Площадка

вид лицензии: добыча нефти.

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти не соответствует проекту

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Хадыженское

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 10 тыс. т.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи нефти: 0,4 тыс. т.

номер лицензии: КРД 03247 НЭ

дата выдачи лицензии: 16.11.2006

срок действия лицензии: 26.12.2014

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

основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 3,4 км² на Хадыженском месторождении

вид лицензии: добыча нефти

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти соответствует проекту

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Холмское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: доказанные - 12 тыс. т; вероятные - 143 тыс. т; возможные – 374 тыс. т.
Газ: доказанные - 1 млн. куб.м; вероятные - 16 млн. куб.м; возможные - 39 млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи: нефти - 16,8 тыс.т.
номер лицензии: КРД 03248 НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 15.11.2014
возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 3,3 км² на Холмском месторождении
вид лицензии: добыча нефти
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти не соответствует проекту
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Хопры
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 9 тыс. т.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
уровень добычи: нефти- 1,2тыс.т.
номер лицензии: КРД 03249 НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 31.12.2021
возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 1,6 км² на месторождении Хопры
вид лицензии: добыча нефти
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти соответствует проекту
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Шептальское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: доказанные - 95 тыс. т; вероятные - 40 тыс. т; возможные – 246 тыс. т.
Газ: вероятные - 10 млн. куб.м; возможные - 18 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом
Уровень добычи: нефти-6,3тыс.т.
номер лицензии: КРД 03250 НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 28.05.2016
возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 0,9 км² на Шептальском месторождении
вид лицензии: добыча нефти
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти не соответствует проекту
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Широкая Балка
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: АВС1 – 282 тыс.т.
Газ: АВС1 – 2 млн. куб. м.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
уровень добычи нефти: 2,2тыс.т.
номер лицензии: КРД 03251 НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 31.12.2030
возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 6,2 км² на месторождении Широкая Балка
вид лицензии: добыча нефти
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти не соответствует проекту
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: залежь Южно-Ключевая (Ключевое месторождение)
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: Запасы в отчете приведены по Ключевому месторождению в целом
Газ: Запасы в отчете приведены по Ключевому месторождению в целом
методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи: добыча нефти не ведётся
номер лицензии: КРД 03252 НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 01.08.2015

возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 2,0 км² на месторождении Южно-Ключевое
вид лицензии: добыча нефти и газа.
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, добыча нефти не ведётся.
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Южно-Хадыженское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: АВС1 – 17 тыс. т., С2 – 4 тыс. т.
Газ: АВС1 – 2585 тыс. т., С2 – 713 тыс. т.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
уровень добычи: газа - 2,6млн.м3
номер лицензии: КРД 03253 НЭ
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: 01.11.2016
возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод, площадь 3,6 км² на Южно-Хадыженском месторождении
вид лицензии: добыча газа.
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи газа не соответствует проекту
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Участок полезных ископаемых: Славянско-Темрюкский
вид полезного ископаемого: нефть, газ, конденсат
размер прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 2 505 тыс. т.
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: АВС1 - 4 571 тыс. т., С2 – 3 031 тыс. т.
Газ: АВС1 – 6 млн. куб. м, С2 – 107 млн. куб. м.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
Уровень добычи: нефти-224,1тыс.т., конденсата-53,8тыс.т., свободного газа-119 млн.м3
номер лицензии: КРД 03241 НР
дата выдачи лицензии: 16.11.2006
срок действия лицензии: до 2019
возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 закона Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 2 статьи 17¹ 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, оформляется горный отвод и лицензия

сок выполнения указанных обязательств: на период действия лицензии

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. открыто 13 месторождений углеводородов, оформлены горные отводы по всем(13) открытым месторождениям, платежи осуществляются в полном объеме

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

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

Месторождение полезных ископаемых: **Подсолнечное**

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 14069 тыс. т, извлекаемые – 4278 тыс. т, растворенного в нефти газа – 281 млн. м3.**

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические - 11342 тыс. т, извлекаемые – 1551 тыс. т, растворенного в нефти газа - 84 млн. м3.**

Фактический уровень добычи за 2008 год: **нефти – 85 тыс. т, растворенного в нефти газа - 5 млн. м3.**

номер лицензии: **СТВ 00937 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

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

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

описание участка недр, предоставляемого в пользование: месторождение Подсолнечное в административном отношении расположено в Левокумском районе Ставропольского края; по территории месторождения проходит асфальтированная дорога, связывающая г. Нефтекумск с близлежащей железнодорожной станцией г. Буденновска, расположенной в 40 км к востоку от месторождения Подсолнечного; общая площадь горного отвода на месторождении Подсолнечное составляет 5179 га и представлена пастбищами. Объектами разработки приняты залежи нефти, приуроченные к отложениям I пласта верхнего мела, I и VIII3+4 пласта нижнего мела, а также VII пласты нижней юры; на Курунтинском поле залежь нефти, приуроченная к отложениям VIII3+4 пласта нижнего мела, рассматривается также как объект разработки месторождения

вид лицензии: добыча нефти и геологическое доизучение месторождения Подсолнечного

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 01.01.2009 г. все условия выполняются. Составлена и утверждена в ЦКР «Технологическая схема разработки Подсолнечного месторождения» (протокол №4170 от 21.12.2007 г.)

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

Месторождение полезных ископаемых: **Камышовое**

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 2465 тыс. т, извлекаемые – 776 тыс. т, растворенного в нефти газа – 87 млн. м3; предварительно оцененные запасы нефти категории С2 геологические – 501 тыс. т, извлекаемые – 159 тыс. т, растворенного в нефти газа – 18 млн. м3; (протокол ЦКЗ № 34 от 31.10.1983 г.)**

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические - 2142 тыс. т, извлекаемые – 453 тыс. т, растворенного в нефти газа – 46 млн. м3.**

Фактический уровень добычи за 2008 год: **нефти – 6 тыс. т, растворенного в нефти газа - 1 млн. м3**

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, Ставропольского края. Общая площадь горного отвода на Камышовом месторождении составляет 756,1 га и представлена пастбищами. Стратиграфический разрез представлен комплексом осадочных пород мезокайнозойского возраста (от четвертичного до триасового включительно) толщиной 4900 м; небольшие промышленные залежи нефти установлены в V2, V1 пластах среднеюрских, IIIa пласте верхнеюрских, XI, VIII3+4, VIII2, VIII1 пластах нижнемеловых отложений

вид лицензии: добыча нефти на Камышовом месторождении

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 все условия выполняются, отклонение уровня добычи от проектного не превышает допустимых значений согласно п. 36 приложения к приказу МПР за № 61 от 21.03.07г. Составлен и утвержден в ЦКР «Дополнение к технологической схеме разработки Камышового месторождения» (протокол № 4379 от 03.09.2008 г.)

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

Месторождение полезных ископаемых: **Лесное**

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 13379 тыс. т, извлекаемые – 4891 тыс. т, растворенного в нефти газа – 315 млн. м3; предварительно оцененные запасы нефти категории С2 геологические – 2090 тыс. т, извлекаемые – 753 тыс. т, растворенного в нефти газа – 49 млн. м3 (протокол ГКЗ Роснедра № 59-пд от 25.12.2006 г.).** Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические - 10365 тыс. т, извлекаемые – 1877 тыс. т, растворенного в нефти газа - 116 млн. м3**

Фактический уровень добычи за 2008 год: **нефти – 51 тыс. т, растворенного в нефти газа - 4 млн. м3**

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 города Буденновска. Общая площадь испрашиваемого горного отвода на месторождение Лесное составляет 5575,1 га и представлена пашнями и пастбищами; промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе Лесного месторождения являются I_{B2} пласта нижнего мела, маастрихтский ярус верхнего мела, хадумская свита палеогена; две залежи нефти (I_{B2} пласта нижнего мела и маастрихтского яруса верхнего мела) эксплуатируются как основные объекты разработки с использованием заводнения, а залежи палеогена являются возвратными объектами

вид лицензии: добыча нефти и геологическое доизучение Лесного месторождения

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются. Составлено и утверждено в ЦКР «Дополнение к проекту разработки месторождения Лесного» (протокол № 4172 от 21.12.2007г.)

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

Месторождение полезных ископаемых: **Байджановское**

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 2501 тыс. т, извлекаемые – 1353 тыс. т, растворенного в нефти газа – 196 млн. м3.**

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические - 1411 тыс. т, извлекаемые – 263 тыс. т, растворенного в нефти газа - 76 млн. м3**

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 Буденновска. 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 01.01.2009 г. месторождение не разрабатывается. Обновление проектной документации ожидается в 2009 году

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

Месторождение полезных ископаемых: **Бектемировское**

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 967 тыс. т, извлекаемые – 325 тыс. т, растворенного в нефти газа – 13 млн. м3.**

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические – 666 тыс. т, извлекаемые – 24 тыс. т, растворенного в нефти газа - 0 млн. м3**

Фактический уровень добычи за 2008 год: **нефти – 8 тыс. т, растворенного в нефти газа - 0 млн. м3.**

номер лицензии: **СТВ 00919 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 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 алевролиты **вид лицензии:** добыча нефти и геологическое доизучение Бектемировского месторождения

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются. Составлен и утвержден в ЦКР «Проект разработки Бектемировского месторождения» (протокол № 4349 от 07.08.2008 г.)

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

Месторождение полезных ископаемых: **Мектебское**

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 4426 тыс. т, извлекаемые – 2091 тыс. т, растворенного в нефти газа – 111 млн. м3.**

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические – 2728 тыс. т, извлекаемые – 393 тыс. т, растворенного в нефти газа - 19 млн. м3**

Фактический уровень добычи за 2008 год: **нефти – 3 тыс. т, растворенного в нефти газа - 0 млн. м3**

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 32 м от г. Нефтекумска, в 15 км от с. Ачикулак и в 110 км к юго-востоку от железнодорожной станции города Буденновска; 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 Ib_{1+2} пласте нижнего мела и в маастрихтском ярусе верхнего мела

вид лицензии: добыча нефти 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 01.01.2009 г. все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Составлено и утверждено в ЦКР «Дополнение к проекту разработки Мектебского месторождения» (протокол № 4070 от 05.09.2007 г.)

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

Месторождение полезных ископаемых: **Надеждинское**

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 3231 тыс. т, извлекаемые – 962 тыс. т, растворенного в нефти газа – 120 млн. м3;**

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические 2722 тыс. т, извлекаемые 453 тыс. т, растворенного в нефти газа - 59 млн. м3.**

Фактический уровень добычи за 2008 год: **нефти – 0,009 тыс. т, растворенного в нефти газа - 0 млн. м3.**

номер лицензии: **СТВ 00918 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 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. 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 4450 м; 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 01.01.2009 г. все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Составлено и утверждено в ЦКР Роснедра «Дополнение к технологической схеме разработки Надеждинского месторождения» (протокол № 4279 от 23.04.2008г.)

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

Месторождение полезных ископаемых: Белозерское

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 6146 тыс. т, извлекаемые – 1777 тыс. т, растворенного в нефти газа – 204 млн. м3;**

предварительно оцененные запасы нефти категории С2 геологические – 741 тыс. т, извлекаемые – 163 тыс. т, растворенного в нефти газа – 24 млн. м3;

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические – 4901 тыс. т, извлекаемые – 532 тыс. т, растворенного в нефти газа - 62 млн. м3**

Фактический уровень добычи за 2008 год: **нефти – 18 тыс. т, растворенного в нефти газа - 1 млн. м3.**

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, в непосредственной близости от города Нефтекумска, на расстоянии 80 км к востоку от ближайшей железнодорожной станции города Будённовска. 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_{св}, VIII₁₊₂₊₄, I_{а+b} пластах нижнего мела, маастрихтском ярусе верхнего мела; признаки нефтенасыщения установлены в XII пласте нижнего мела и V пласте средней юры

вид лицензии: добыча нефти и геологическое доизучение на Белозерском месторождении

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются. Составлен и утвержден ЦКР Роснедра «Проект разработки Белозерского месторождения» (протокол № 4104 от 27.09.2007г.)

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

Месторождение полезных ископаемых: Кум-Тюбинское

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 5752 тыс. т, извлекаемые – 2287 тыс. т, растворенного в нефти газа – 113 млн. м3;**

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические - 3960 тыс. т, извлекаемые - 495 тыс. т, растворенного в нефти газ - 42 млн. м3.**

номер лицензии: **СТВ 00923 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

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

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

описание участка недр, предоставляемого в пользование: месторождение Кум-Тюбинское в административном отношении расположено на Нефтекумского района Ставропольского края в 110 км к юго-востоку от железнодорожной станции города Буденновска; 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; состав цемента – глауконитово – кварцево-глинистый

вид лицензии: добыча нефти на Кум-Тюбинском месторождении

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: в 2008 г. месторождение не разрабатывалось, на основании письма Ставропольнедра от 26.10.2007 г. за № 826 и приказа Федерального агентства по недропользованию за №1459 от 17.10.2007г. г. Москва, ограничивается право пользования недрами Кум-Тюбинского месторождения до утверждения проектной документации.

Составлен и утвержден ЦКР «Дополнение к проекту разработки Кум-Тюбинского месторождения» (протокол № 4132 от 28.11.2007г.)

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

Месторождение полезных ископаемых: Владимировское

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: нефти геологические – 2783 тыс. т, извлекаемые – 1016 тыс. т, растворенного в нефти газа – 109 млн. м³;

предварительно оценённые запасы нефти категории С2 геологические – 469 тыс. т, извлекаемые – 140 тыс. т, растворенного в нефти газа – 13 млн. м³;

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: нефти геологические - 2101 тыс. т, извлекаемые – 334 тыс. т, растворенного в нефти газа – 36 млн. м³.

Фактический уровень добычи за 2008 год: нефти – 5 тыс. т, растворенного в нефти газа - 0 млн. м³

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 г. Буденновска. Общая площадь испрашиваемого горного отвода на месторождении Владимировское составляет 3014,3 га и представлена пастбищами; промышленная нефтеносность связана с продуктивными пластами VIII₁₋₂, VIII₃, VIII₄, IX_a+IX₂ нижнего мела, I пластом верхнего мела

вид лицензии: добыча нефти и геологическое доизучение Владимировского месторождения
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются. Составлен и утвержден ЦКР Роснедра «Проект разработки Владимировского месторождения» 18.12.2008 г.

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

Месторождение полезных ископаемых: Нефтекумское

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 3105 тыс. т, извлекаемые – 1013 тыс. т, растворенного в нефти газа – 173 млн. м3;**

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические – 2566 тыс. т, извлекаемые - 474 тыс. т, растворенного в нефти газа - 81 млн. м3**

номер лицензии: **СТВ 00929 НЭ**

дата выдачи лицензии: 07.11.2006

срок действия лицензии: 07.06.2021

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

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемого в пользование: Месторождение Нефтекумское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края. Площадь горного отвода располагается в непосредственной близости от города Нефтекумска, в 82 км к востоку от ближайшей железнодорожной станции в городе Будённовске. Общая площадь испрашиваемого горного отвода на месторождении составляет 1657,3 га и представлена пастбищами. Стратиграфический разрез месторождения представлен мезозойскими отложениями. Промышленные запасы нефти установлены в IX пласте нижнемеловых отложений

вид лицензии: на добычу, разведка и геологическое изучение Нефтекумского месторождения
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр, ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. месторождение не разрабатывается. Обновление проектной документации ожидается в 2009 году.

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

Месторождение полезных ископаемых: **Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Поварковское)**

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 8248 тыс. т, извлекаемые – 4384 тыс. т, растворенного в нефти газа – 825 млн. м3; свободного газа – 293 млн. м3;**

предварительно оцененные запасы нефти категории С2 геологические – 1447 тыс. т, извлекаемые – 292 тыс. т, растворенного в нефти газа – 15 млн. м3; запасы свободного газа (природного) – 293 млн. м3;

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: нефти геологические - 4059 тыс. т, извлекаемые - 195 тыс. т, растворенного в нефти газа - 17 млн. м3, свободного газа – 12 млн. м3.

Фактический уровень добычи за 2008 год: нефти – 7 тыс. т, растворенного в нефти газа - 1 млн. м3, свободного газа - 4 млн. м3.

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 Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле 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. Общая площадь горного отвода на Поварковском поле 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 газа и геологическое доизучение месторождения Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Поварковское)

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 01.01.2009 г. все условия выполняются. Утвержден ЦКР Роснедра «Проект разработки Зимне-Ставкинско-Правобережного месторождения» протокол от 12.07.2007 г. № 4030

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

Месторождение полезных ископаемых: Урожайненское

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: нефти геологические – 7589 тыс. т, извлекаемые – 1534 тыс. т, растворенного в нефти газа – 260 млн. м3; запасы свободного газа (газ газовой шапки) - 185млн. м3;

предварительно оцененные запасы нефти категории С2 геологические – 365 тыс. т, извлекаемые – 110 тыс. т, растворенного в нефти газа – 5 млн. м3;

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: нефти геологические – 6242 тыс. т, извлекаемые - 187 тыс. т, растворенного в нефти газа - 22 млн. м3, свободного газа –181 млн. м3

Фактический уровень добычи за 2008 год: нефти – 19 тыс. т, растворенного в нефти газа - 3 млн. м3

номер лицензии: СТВ 00924 НЭ

дата выдачи лицензии: 07.11.2006

срок действия лицензии: 07.06.2021

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

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

описание участка недр, предоставляемого в пользование: Месторождение Урожайненское расположено в Левокумском районе Ставропольского края в 10 км западнее города Нефтекумска и в 94 км к востоку от железнодорожной станции города Буденновска. Общая площадь горного отвода на Урожайненском месторождении составляет 4536,1 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти на месторождении выявлены в маастрихтском ярусе верхнего мела, в VII₁, VII₂, пластах нижней юры и в среднетриасовых отложениях

вид лицензии: добыча нефти и газа 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 01.01.2009 г. все условия выполняются. Утвержден ЦКР Роснедра «Авторский надзор за разработкой Урожайненского месторождения» (протокол № 4166 от 20.12.2007 г.)

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

Месторождение полезных ископаемых: **Эбелекское**

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 1275 тыс. т, извлекаемые – 403 тыс. т, растворенного в нефти газа – 44 млн. м3;**

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические - 1152 тыс. т, извлекаемые - 280 тыс. т, растворенного в нефти газа - 31 млн. м3.**

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 Нефтекумска. 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 маастрихтскому ярусу верхнего мела, притоки нефти в не обсаженном стволе получены из нижнего и среднего триаса

вид лицензии: добыча, разведка и геологическое изучение Эбелекского месторождения.

Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: за отчетный период 2008 г. добыча не велась из-за отсутствия обустройства. На основании письма Ставропольнедра от 26.10.2007 г. за № 826 и приказа Федерального агентства по недропользованию за №1464 от 17.10.2007г. г. Москва, ограничить право

пользования недрами Эбелекского месторождения до утверждения проектной документации. Обновление проектной документации ожидается в 2009 году

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

Месторождение полезных ископаемых: Союзное

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 263 тыс. т, извлекаемые – 66 тыс. т, растворенного в нефти газа – 2 млн. м3;**

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические - 226 тыс. т, извлекаемые 29 тыс. т, растворенного в нефти газа - 1 млн. м3.**

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; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: на 01.01.2009 год добыча не ведется. На основании письма Ставропольнедра от 26.10.2007 г. за № 826 и приказа Федерального агентства по недропользованию за №1460 от 17.10.2007г. г. Москва, ограничить право пользования недрами Союзного месторождения до утверждения проектной документации. Обновление проектной документации ожидается в 2009 году

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

Месторождение полезных ископаемых: Плавненское

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 465 тыс. т, извлекаемые – 163 тыс. т, растворенного в нефти газа – 16 млн. м3;**

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические - 415 тыс. т, извлекаемые - 113 тыс. т, растворенного в нефти газа - 12 млн. м3.**

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 Левкумском районе Ставропольского края на расстоянии 42 км к северо-востоку от города Нефтекумска. Площадь горного отвода располагается в 110 км к с-востоку от железнодорожной станции города Будённовска, Ставропольского края. Общая площадь горного отвода на Плавненском месторождении составляет 315,7 га и представлена пастбищами. Вскрытый глубоким разведочным бурением, разрез на Плавненском

месторождения 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; 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. На основании письма Ставропольнедра от 26.10.2007 г. за № 826 приказа Федерального агентства по недропользованию за №1452 от 16.10.2007г. г. Москва, ограничить право пользования недрами Плавненского месторождения до утверждения проектной документации. Обновление проектной документации ожидается в 2009 году

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

Месторождение полезных ископаемых: Ачикулакское

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 21521 тыс. т, извлекаемые – 7625 тыс. т, растворенного в нефти газа – 215 млн. м3;**

предварительно оцененные запасы нефти категории С2 геологические – 1451 тыс. т, извлекаемые – 151 тыс. т, растворенного в нефти газа – 5 млн. м3;

Остаточные запасы нефти на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические -16732 тыс. т, извлекаемые - 2836 тыс. т, растворенного в нефти газа - 98 млн. м3**

Фактический уровень добычи за 2008 год: **нефти – 115 тыс. т, растворенного в нефти газа - 4 млн. м3**

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 25км юго-западнее от г. Нефтекумска, в 50 км к юго-востоку от железнодорожной станции города Буденновска. Общая площадь горного отвода на месторождении Ачикулакское составляет 18619,9 га и представлена пашнями и пастбищами. Промышленные запасы нефти на Ачикулакской площади приурочены к отложениям I пласта нижнего мела, маастрихтского яруса верхнего мела, кумской и хадумской свит палеогена. Залежь нефти I пласта нижнего мела связана с песчаными пропластками Ia и 1б₂, не совпадающими в плане. Две залежи нефти (Ib₂ 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 и геологическое доизучение на Ачикулакском месторождении

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Составлено и утверждено ЦКР Роснедра «Дополнение к проекту разработки Ачикулакского месторождения» (протокол № 4093 от 20.09.2007 г.)

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

Месторождение полезных ископаемых: Восточно-Безводненское

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 24411 тыс. т, извлекаемые – 11452 тыс. т, растворенного в нефти газа – 1776 млн. м3; запасы свободного газа – 87 млн.м3**

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические –14352 тыс. т, извлекаемые - 1393 тыс. т, растворенного в нефти газа - 184 млн. м3, свободного газа – 21 млн. м3.**

Фактический уровень добычи за 2008 год: **нефти – 69 тыс. т, растворенного в нефти газа - 9 млн. м3.**

номер лицензии: СТВ 00945 НЭ

дата выдачи лицензии: 07.11.2006

срок действия лицензии: 07.06.2026

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

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

описание участка недр, предоставляемого в пользование: Восточно - Безводненское нефтяное месторождение расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 30 км к северо-востоку от г. Нефтекумска и 110 км от ближайшей железнодорожной станции в г. Буденновске. Общая площадь горного отвода на Восточно-Безводненском месторождении составляет 7069,8 га и представлена пастбищами. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе месторождения являются: нижнетриасовые (нефтекумская свита), среднетриасовые (новоколодезная свита, пласт А), средне - нижнеюрские (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, сцементированные глинистым цементом, в верхнем мелу – известняки, в триасе – доломиты и известняки

вид лицензии: добыча нефти и газа и геологическое доизучение 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 01.01.2009 г. все условия выполняются. Составлено и утверждено ЦКР «Дополнение к проекту разработки Восточно-Безводненского месторождения» (протокол № 4082 от 06.09.2007 г.)

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

Месторождение полезных ископаемых: **Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Зимне-Ставкинское)**

Начальные запасы по месторождению категории A+B+C1 составляют: **нефти геологические – 41717 тыс. т, извлекаемые – 15710 тыс. т, растворенного в нефти газа – 2346 млн. м3; свободного газа – 144 млн. м3;**

предварительно оцененные запасы нефти категории C2 геологические – 5400 тыс. т, извлекаемые – 1106 тыс. т, растворенного в нефти газа – 56 млн. м3;

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические - 27807 тыс. т, извлекаемые - 1800 тыс. т, растворенного в нефти газа - 81 млн. м3, свободного газа – 71 млн. м3**

Фактический уровень добычи за 2008 год: **нефти – 66 тыс. т, растворенного в нефти газа - 6 млн. м3, свободного газа – 2 млн. м3**

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: поле Зимне - Ставкинское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края. Общая площадь горного отвода поля Зимне - Ставкинского 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 и газа и геологическое доизучение месторождения Зимне-Ставкинско-Правобережного (поле Зимне-Ставкинское)

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 01.01.2009 г. все условия выполняются. Утвержден ЦКР «Проект разработки Зимне-Ставкинско-Правобережного месторождения», протокол № 4030 от 12.07.2007 г.

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

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Мектебское**

Начальные запасы по месторождению категории A+B+C1 составляют: **нефти геологические – 10440 тыс. т, извлекаемые – 4869 тыс. т, растворенного в нефти газа – 270 млн. м3;**

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические - 5961 тыс. т, извлекаемые - 390 тыс. т, растворенного в нефти газа - 24 млн. м3**

Фактический уровень добычи за 2008 год: **нефти – 4 тыс. т, растворенного в нефти газа - 0 млн. м3**

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 города Буденновска. 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 и геологическое доизучение Западно-Мектебского месторождения

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.10.2008 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Утвержден ЦКР «Проект разработки Западно-Мектебского месторождения» протокол № 4076 от 05.09.2007 г.

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

Месторождение полезных ископаемых: **Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Пушкарское)**
Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 16414 тыс. т, извлекаемые – 4948 тыс. т, растворенного в нефти газа – 423 млн. м3;**
предварительно оцененные запасы нефти категории С2 геологические – 1398 тыс. т, извлекаемые – 321 тыс. т, растворенного в нефти газа – 23 млн. м3;
Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические - 12844 тыс. т, извлекаемые - 1378 тыс. т, растворенного в нефти газа - 33 млн. м3**
Фактический уровень добычи за 2008 год: **нефти – 131 тыс. т, растворенного в нефти газа - 10 млн. м3**

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: поле Пушкарское расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 25 км к востоку от г. Нефтекумска. Общая площадь горного отвода на Пушкарском поле составляет 4215,6 га и представлена пастбищами. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе месторождения являются отложения: нефтекумской свиты нижнего триаса; нижнеюрские (VII₅ – VII₁ пласты); верхнеюрские (III₂, Ш_{а+1} пласты); нижнемеловые (XII, VIII₂₊₃₊₄, VIII₁ пласты); маастрихтский ярус верхнего мела

вид лицензии: добыча нефти и газа и геологическое доизучение месторождения Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Пушкарское)

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 01.01.2009 г. все условия выполняются. Утвержден ЦКР «Проект разработки Зимне-Ставкинско-Правобережного месторождения», протокол № 4030 от 12.07.2007 г.

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

Месторождение полезных ископаемых: **Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Правобережное)**

Начальные запасы по месторождению категории A+B+C1 составляют: **нефти геологические – 30987 тыс. т, извлекаемые – 16468 тыс. т, растворенного в нефти газа – 2847 млн. м3; предварительно оценённые запасы нефти категории C2 геологические – 2298 тыс. т, извлекаемые – 460 тыс. т, растворенного в нефти газа – 21 млн. м3;**

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические - 15955 тыс. т, извлекаемые - 1436 тыс. т, растворенного в нефти газа - 69 млн. м3.**

Фактический уровень добычи за 2008 год: **нефти – 38 тыс. т, растворенного в нефти газа - 5 млн. м3.**

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: поле Правобережное расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края. Площадь горного отвода располагается в 84 км к востоку от железнодорожной станции города Будённовска, Ставропольского края. Общая площадь горного отвода на Правобережном поле 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 и газа и геологическое доизучение месторождения Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Правобережное)

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 01.01.2009 г. все условия выполняются. Утвержден ЦКР «Проект разработки Зимне-Ставкинско-Правобережного месторождения», протокол № 4030 от 12.07.2007 г.

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

Месторождение полезных ископаемых: **Путиловское**

Начальные запасы по месторождению категории A+B+C1 составляют: **нефти геологические – 1059 тыс. т, извлекаемые – 273 тыс. т, растворенного в нефти газа – 22 млн. м3;**

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические – 994 тыс. т, извлекаемые - 208 тыс. т, растворенного в нефти газа – 15 млн. м3,**

Фактический уровень добычи за 2008 год: **нефти – 7 тыс. т, растворенного в нефти газа - 1 млн. м3.**

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; 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 01.01.2009 г. все условия выполняются, отклонение уровня добычи от проектного не превышает допустимых значений согласно п. 36 приложения к приказу МПР за № 61 от 21.03.07г. Утверждена ЦКР «Технологическая схема разработки Путиловского месторождения», протокол № 4350 от 07.08.2008г.

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

Месторождение полезных ископаемых: **Величаевско-Колодезное**

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 123814 тыс. т, извлекаемые – 65958 тыс. т, растворенного в нефти газа – 7183 млн. м3; свободного газа – 466 млн. м3**

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические - 61586 тыс. т, извлекаемые - 3730 тыс. т, растворенного в нефти газа - 1050 млн. м3, свободного газа – 67 млн. м3**

Фактический уровень добычи за 2008 год: нефти – 240 тыс. т, растворенного в нефти газа - 25 млн. м3.

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 Величаевско-Колодезное расположено в Левокумском районе Ставропольского края. На территории месторождения находится поселок Кочубей, протекает Левокумская ветвь Кумо-Маньчского оросительного канала. Месторождение расположено в 90 км к северо-востоку от железнодорожной станции города Буденновска. Общая площадь горного отвода на месторождении составляет 18828,9 га и представлена пастбищами. Промышленно-нефтеносными являются: на Величаевской площади – триасовые отложения, VII пачка нижней юры, X., IX, VIII, I, пачки нижнего мела, III и IV пачки среднемайкопских отложений - газоносны. На Колодезной площади - IX, VIII, VI, V, IV пачки нижнего мела и VII пачка нижней юры

вид лицензии: добыча нефти и газа и геологическое изучение Величаевско-Колодезного 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 01.01.2009 г. все условия выполняются. Утверждено ЦКР «Дополнение к проекту разработки Величаевско-Колодезного месторождения» (протокол № 4081 от 06.09.2007 г.)

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

Месторождение полезных ископаемых: **Ковыльное**

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 3998 тыс. т, извлекаемые – 1063 тыс. т, растворенного в нефти газа – 381 млн. м3;**

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические - 3349 тыс. т, извлекаемые - 414 тыс.т, растворенного в нефти газа - 172 млн. м3,**

Фактический уровень добычи за 2008 год: **нефти – 4 тыс. т, растворенного в нефти газа - 1 млн. м3.**

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, IXа и IX пластах нижнего мела.

вид лицензии: добыча нефти и газа и геологическое доизучение Ковыльского месторождения

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 все условия выполняются, отклонение уровня добычи от проектного не превышает допустимых значений согласно п. 36 приложения к приказу МПР за № 61 от 21.03.07г. Утвержден ЦКР «Проект разработки Ковыльского месторождения» (протокол № 4358 от 14.08.2008 г.)

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

Месторождение полезных ископаемых: **Сухановское**

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 1252 тыс. т, извлекаемые – 377 тыс. т, растворенного в нефти газа – 82 млн. м3; конденсата - геологические – 112 тыс. т, извлекаемые – 84 тыс. т, свободного газа (газ газовых шапок) – 247 млн. м3; предварительно оцененные запасы нефти категории С2 геологические – 1752 тыс. т, извлекаемые – 455 тыс. т, растворенного в нефти газа – 91 млн. м3; конденсата -**

геологические – 94 тыс. т, извлекаемые – 63 тыс. т, свободного газа (газ газовых шапок) – 157 млн. м3

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: нефти геологические - 1086 тыс. т, извлекаемые - 211 тыс. т; растворенного в нефти газа - 46 млн. м3; конденсата геологические – 105 тыс.т, извлекаемые –77 тыс. т; свободного газа (газ газовых шапок) – 230 млн. м3.

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, газа и конденсата и геологическое доизучение Сухановского месторождения

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: в 2008 году месторождение не разрабатывалось. Составлена и утверждена ЦКР «Технологическая схема разработки Сухановского месторождения» (протокол №4171 от 21.12.2007 г.)

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

Месторождение полезных ископаемых: **Озек-Суат**

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: нефти геологические – 42211 тыс. т, извлекаемые – 18087 тыс. т, растворенного в нефти газа – 1886 млн. м3;

предварительно оцененные запасы нефти категории С2 геологические – 6410 тыс. т, извлекаемые – 1282 тыс. т, растворенного в нефти газа –124 млн. м3;

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: нефти геологические - 27603 тыс. т, извлекаемые - 3479 тыс. т, растворенного в нефти газа - 389 млн. м3.

Фактический уровень добычи за 2008 год: нефти – 110 тыс. т, растворенного в нефти газа - 14 млн. м3.

номер лицензии: СТВ 00940 НЭ

дата выдачи лицензии: 07.11.2006

срок действия лицензии: 01.12.2019

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

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

описание участка недр, предоставляемого в пользование: Месторождение Озек-Суат с полями Приграничное и Южный Озек-Суат расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края Российской Федерации, на расстоянии 22 км к востоку от г. Нефтекумска. В тектоническом отношении месторождение приурочено к Прикумской зоне поднятий. Поля месторождения Озек-Суат расположены в границах утверждённых горных отводов. Общая площадь горного отвода 9751,5 га и представлена пастбищами.

Промышленные залежи нефти здесь распределены в широком стратиграфическом диапазоне – от палеогена до нижнеюрских отложений.

вид лицензии: добыча нефти и геологическое доизучение месторождения Озек-Суат

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 01.01.2009 г. все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Утвержден ЦКР «Проект разработки месторождения Озек-Суат» (протокол № 4136 от 29.11.2007 г.)

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

Месторождение полезных ископаемых: **Русский Хутор Северный**

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 14540 тыс. т, извлекаемые – 4542 тыс. т, растворенного в нефти газа – 978 млн. м3; конденсата: геологические – 4235 тыс. т, извлекаемые – 3003 тыс. т; свободного газа (газ газовых шапок + газ майкопских пластов) – 6388 млн. м3**

предварительно оцененные запасы нефти категории С2 геологические – 206 тыс. т, извлекаемые – 57 тыс. т; растворенного в нефти газа – 13 млн. м3; конденсата: геологические – 20 тыс. т, извлекаемые – 12 тыс. т; свободного газа – 24 млн. м3.

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические - 10508 тыс. т, извлекаемые - 510 тыс. т; растворенного в нефти газа - 151 млн. м3; конденсата: геологические – 1663 тыс. т, извлекаемые – 431 тыс. т; свободного газа – 1607 млн. м3.**

Фактический уровень добычи за 2008 год: **нефти – 0 тыс. т, растворенного в нефти газа - 0 млн. м3, конденсата – 1 тыс. т.**

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, 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; 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 01.01.2009 г. добыча нефти не ведется. Обновление проектной документации ожидается в I квартале 2009 году

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

Месторождение полезных ископаемых: Култайское

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 1352 тыс. т, извлекаемые – 470 тыс. т, растворенного в нефти газа – 62 млн. м3;**

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические - 1124 тыс. т, извлекаемые - 242 тыс. т; растворенного в нефти газа - 32 млн. м3,**

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 01.01.2009 г. добыча нефти не ведется. Утверждена ЦКР «Технологическая схема разработки Култайского месторождения» протокол № 4077 от 05.09.2007 г.

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

Месторождение полезных ископаемых: **Долинное**

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 114 тыс. т, извлекаемые – 23 тыс. т, растворенного в нефти газа – 4 млн. м3;**

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические - 92 тыс. т, извлекаемые - 1 тыс. т, растворенного в нефти газа - 0 млн. м3.**

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 2008 г. разработка месторождения не велась. На основании письма Ставропольнедра от 26.10.2007 г. за № 826 и приказа Федерального агентства по недропользованию за №1463 от 17.10.2007г. г. Москва, ограничить право пользования недрами Долинного месторождения до утверждения проектной документации. Обновление проектной документации ожидается в 2009 году

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

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Острогорское**

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 4080 тыс. т, извлекаемые – 1140 тыс. т, растворенного в нефти газа – 96 млн. м3;**

предварительно оценённые запасы нефти категории С2 геологические – 1257 тыс. т, извлекаемые – 406 тыс. т, растворенного в нефти газа – 23 млн. м3;

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические - 3215 тыс. т, извлекаемые - 275 тыс.т, растворенного в нефти газа - 24 млн. м3.**

Фактический уровень добычи за 2008 год: **нефти – 5 тыс. т, растворенного в нефти газа - 0 млн. м3**

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 01.01.2009 все условия выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: **Совхозное**

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 267 тыс. т, извлекаемые – 80 тыс. т, растворенного в нефти газа – 11 млн. м3;**

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические - 251 тыс. т, извлекаемые - 64 тыс. т, растворенного в нефти газа - 9 млн. м3**

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 Нефтекумск на территории Левокумского района Ставропольского края. Общая площадь горного отвода 1811,8 га и представлена пастбищами. Вскрытый бурением разрез осадочных пород представлен отложениями палеозойского, мезозойского и кайнозойского возрастов.

Месторождение содержит единственную залежь, приуроченную к анизийскому ярусу среднего триаса, признаки нефти получены из кровельной части нефтекумской свиты нижнего триаса

вид лицензии: добыча нефти и газа и геологическое доизучение Совхозного месторождения

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: в 2008 г. месторождение не разрабатывалось. На основании письма Ставропольнедра от 26.10.2007 г. за № 826 и приказа Федерального агентства по недропользованию за №1462 от 17.10.2007г. г. Москва, ограничить право пользования недрами Совхозного месторождения до утверждения проектной документации. Обновление проектной документации ожидается в 2009 году

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

Месторождение полезных ископаемых: **Молодежное**

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 1675 тыс. т, извлекаемые – 389 тыс. т, растворенного в нефти газа – 42 млн. м3;**

предварительно оценённые запасы нефти категории С2 геологические – 351 тыс. т, извлекаемые – 70 тыс. т, растворенного в нефти газа – 13 млн. м3;

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические - 1420 тыс. т, извлекаемые - 134 тыс. т; растворенного в нефти газа - 9 млн. м3**

Фактический уровень добычи за 2008 год: **нефти – 3 тыс. т, растворенного в нефти газа - 0 млн. м3**

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, на расстоянии 36 км к северо-востоку от города Нефтекумска и 100 км от ближайшей железнодорожной станции в городе Буденновске. 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 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 01.01.2009 г. все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Составлен и утвержден ЦКР «Проект разработки месторождения Молодежного» (протокол № 4167 от 20.12.2007 г.)

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

Месторождение полезных ископаемых: **Курган-Амурское**

Начальные запасы по месторождению категории A+B+C1 составляют: **нефти геологические – 8450 тыс. т, извлекаемые – 4531 тыс. т, растворенного в нефти газа – 190 млн. м3;**

предварительно оцененные запасы нефти категории C2 геологические – 344 тыс. т, извлекаемые – 103 тыс. т, растворенного в нефти газа – 11 млн. м3;

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические - 4312 тыс. т, извлекаемые - 393 тыс. т, растворенного в нефти газа - 36 млн. м3**

Фактический уровень добычи за 2008 год: нефти – 24 тыс. т, растворенного в нефти газа - 1 млн. м3

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-Амурское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края, в западной части Затеречной равнины, в 120 км от ближайшей железнодорожной станции в г. Буденновске. Общая площадь испрашиваемого горного отвода на месторождении Курган-Амурском составляет 2156,5 га и представлена пастбищами. Геологический разрез месторождения представлен палеозойскими, юрскими, меловыми, третичными и четвертичными отложениями. Промышленное скопление нефти установлено в Ia и XIII пластах нижнего мела. Структура месторождения двухкупольная. К северному куполу приурочена залежь XIII пласта нижнего мела, к южному - залежь основного объекта разработки – Ia пласта нижнего мела

вид лицензии: добыча нефти и газа и геологическое доизучение Курган-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 01.01.2009 г. все условия выполняются. Обновление проектной документации ожидается в 2009 году.

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

Месторождение полезных ископаемых: **Полевое**

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 1664 тыс. т, извлекаемые – 466 тыс. т, растворенного в нефти газа – 69 млн. м3;**

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические - 1329 тыс. т, извлекаемые - 131 тыс. т, растворенного в нефти газа - 33 млн. м3**

номер лицензии: СТВ 00932 НЭ

дата выдачи лицензии: 07.11.2006

срок действия лицензии: 01.12.2019

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

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

описание участка недр, предоставляемого в пользование: Месторождение Полевое расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края в 25 км к северо-востоку от г. Нефтекумска и в 105 км от железнодорожной станции в г. Будённовске. В тектоническом отношении поднятие Полевое входит в Озек-Суатскую структурную зону Прикумско-Тюленевского вала, в региональном плане оно осложняет восточное крыло Озек-Суатской структуры. Общая площадь горного отвода 803,17 га и представлена пастбищами. Вскрытый глубокоим разведочным бурением разрез месторождения представлен отложениями палеозоя, мезозоя и кайнозоя. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе являются песчаники V₁ пласта средней юры

вид лицензии: добыча нефти и газа и геологическое доизучение Полевого месторождения

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. разработка месторождения не велась. На основании письма Ставропольнедра от 26.10.2007г. за № 826 и приказа Федерального агентства по недропользованию за №1461 от 17.10.2007г. г. Москва, ограничить право пользования недрами Полевого месторождения до утверждения проектной документации. Обновление проектной документации ожидается в 2009 году

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

Месторождение полезных ископаемых: **Прасковейское**

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 30433 тыс. т, извлекаемые – 5027 тыс. т, растворенного в нефти газа – 218 млн. м3;**

предварительно оцененные запасы нефти категории С2 геологические – 19628 тыс. т, извлекаемые – 2692 тыс. т, растворенного в нефти газа – 88 млн. м3;

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические - 29403 тыс. т, извлекаемые -3997 тыс.т, растворенного в нефти газа - 159 млн. м3.**

Фактический уровень добычи за 2008 год: нефти – 17 тыс. т, растворенного в нефти газа - 1 млн. м3

номер лицензии: СТВ 00939 НЭ

дата выдачи лицензии: 07.11.2006

срок действия лицензии: 01.12.2019

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

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

описание участка недр, предоставляемого в пользование: Месторождение нефти Прасковейское расположено в Будённовском районе Ставропольского края в 25 км к юго-востоку от железнодорожной станции в г. Буденновске и в 60 км к западу от г. Нефтекумск. Общая площадь горного отвода на Прасковейском месторождении составляет 10711,4 га и представлена пастбищами. В геологическом строении месторождения участвуют породы от мезозойского до четвертичного возраста. Промышленная нефтеносность приурочена к I пласту верхнего мела, черкесской (зелёной) свите, кумско-керестинской свите и хадумскому горизонту палеогеновых отложений

вид лицензии: на добычу нефти и газа и геологическое доизучение Прасковейского месторождения

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются. Обновление проектной документации ожидается в I квартале 2009 года

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

Месторождение полезных ископаемых: **Максимокумское**

Начальные запасы по месторождению категории А+В+С1 составляют: **нефти геологические – 125 тыс. т, извлекаемые – 24 тыс. т, растворенного в нефти газа – 4 млн. м3; свободного газа – 295 млн. м3**

Остаточные запасы на 01.01.2009 г. составляют: **нефти геологические - 125 тыс. т, извлекаемые - 24 тыс. т, растворенного в нефти газа - 4 млн. м3, свободного газа - 71млн. м3**

номер лицензии: СТВ 00917 НЭ

дата выдачи лицензии: 07.11.2006

срок действия лицензии: 01.12.2019

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

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

описание участка недр, предоставляемого в пользование: Месторождение Максимокумское расположено в Левокумском районе Ставропольского края Российской Федерации на расстоянии 110 км к северо-востоку от ближайшей железнодорожной станции в городе Будённовске и на расстоянии 63 км к северо-западу от города Нефтекумск. Общая площадь горного отвода -707,8 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи природного газа приурочены к IV₆^а и IV₆^б 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: добыча нефти не велась из-за отсутствия обустройства. На основании письма Ставропольнедра от 26.10.2007 г. за № 826 и приказа Федерального агентства по недропользованию за №1458 от 17.10.2007г. г. Москва, ограничить право пользования недрами Максимокумского месторождения до утверждения проектной документации, приостановлена добыча природного газа. Обновление проектной документации ожидается в 2009 году

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

Общество с ограниченной ответственностью «Приазовнефть» Темрюкско-Ахтарский участок

Участок недр: Темрюкско-Ахтарский участок дна акватории Азовского моря

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 58 946 тыс. т.

Газ - 30 891 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Номер лицензии: ШАЗ 11445 НП

Дата выдачи лицензии: 28.02. 2003

Срок действия лицензии: 28.02.2013

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

Основание выдачи лицензии: п.5 ст.10¹ Закона Российской Федерации «О недрах»

Описание участка недр, представляемого в пользование: участок недр расположен в пределах акватории Азовского моря Участку недр придается статус геологического отвода без ограничения по глубине, площадью 5444.9 км²

Вид лицензии: Поиск и оценка месторождений углеводородов

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента, с указанием срока выполнения указанных обязательств: сейсморазведка 2Д; 2009г. – 200 пог. км; Поисковое бурение: 2009г. – 1 скв.; 2011г. – 1 скв.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: Форс-мажорные обстоятельства, технические и финансовые факторы

Общество с ограниченной ответственностью «Вал Шатского»

Участок недр: участок недр Черного моря (Западно-Черноморская площадь)

вид полезного ископаемого: нефть

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 630 088 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Номер лицензии: ШЧМ №12113 НП

Дата выдачи лицензии: 31.12.2003 г.

Срок действия лицензии: 31.12.2011 г.

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

Основание выдачи лицензии: статья 17.1 Закона РФ "О недрах"

Описание участка недр, предоставленного в пользование Участок расположен в акватории Черного моря. Площадь участка 8662,16 кв.км. Статус – геологический отвод

Вид лицензии: геологическое изучение на нефть и газ участка недр Черного моря (Западно-Черноморская площадь)

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период

- в 2008 году полевые сейсморазведочные работы методом 3 D 1000 кв. км, в 2009 - 2010 году - инженерно-геологические исследования под площадку на структуре Мария для бурения поисково-оценочной скважины; в 2010 году – бурение поисково-оценочной скважины на структуре Мария, в 2011 году – бурение поисково-оценочной скважины на Северо-Черноморской структуре.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Общество с ограниченной ответственностью «Каспийская нефтяная компания»

Участок недр: участок недр Каспийского моря (Северо-Каспийская площадь)

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер общих прогнозных ресурсов месторождения:

Нефть и конденсат - 303 420 тыс. т.

Газ – 64 298 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Номер лицензии: ШКС 10967 НП

Дата выдачи лицензии: 18.12.2000

Срок действия лицензии: 31.12.2009

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

Основание выдачи лицензии: ст.10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

Описание участка недр, предоставленного в пользование: Северо-Каспийская площадь расположена в акватории Каспийского моря. Площадь участка 8829 кв.км. Статус участка недр геологический отвод

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: сейсморазведка ЗД 100 кв. км, инженерно-геологические изыскания, экологический мониторинг, поисково-оценочное бурение 2-х скважин

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Лицензионные участки ОАО «НК «Роснефть», расположенные в Чеченской Республике (оператор ОАО «Грознефтегаз»)

Месторождение полезных ископаемых: Андреевское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 395 тыс. т., С2 – 645 тыс. т.
Газ: АВС1 - 168 млн. куб. м, С2 – 275 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Фактический уровень добычи за 2008 г: нефти – 3,368 тыс. т, растворенного в нефти газа – 1,45млн. м³

номер лицензии: ГРЗ 11122 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.2002

срок действия лицензии: 01.03.2018

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

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

описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает Андреевское месторождение нефти. Общая площадь участка недр равна 550 га

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; проведение сейсморазведки 100 п.км, бурение 1 разведочной скважины, пересчет и утверждение запасов, разработка и утверждение проектных документов по разработке, оформление уточненных границ горного отвода; проведение мониторинга окружающей среды; формирование ликвидационного фонда скважин; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

срок выполнения указанных обязательств: сейсмика ЗД -100 км. кв – 2009г.; в 2011-12г. закончить 1 разв ск., пересчет и утверждение запасов в 2013г.; в течение одного года с даты утверждения запасов утверждение проектного документа по разработке

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: фактические объемы добычи нефти ниже 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: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Бенойское;

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 264 тыс. т.

Газ: АВС1 - 2275 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Фактический уровень добычи за 2008 год: природного газа –4,866 млн. м³

номер лицензии: ГРЗ 11121 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.2002

срок действия лицензии: 01.03.2021

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

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

описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Бенойское нефтяное месторождение. Общая площадь участка недр равна 1125 га

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; пересчет и утверждение запасов, разработка и утверждение проектных документов по разработке, оформление уточненных границ горного отвода; проведение мониторинга окружающей среды; формирование ликвидационного фонда скважин; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: фактические объемы добычи свободного газа ниже уровней, установленных лицензионным соглашением

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

Месторождение полезных ископаемых: Брагунское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 450 тыс. т; вероятные – 172 тыс. т; возможные - 467 тыс. т.

Газ: доказанные – 105 млн. куб.м; вероятные – 47 млн. куб.м; возможные – 124 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Фактический уровень добычи за 2008 год: нефти – 38,488 тыс. т., растворенного в нефти газа – 14,047млн.м³

номер лицензии: ГРЗ 11114 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.2002

срок действия лицензии: 01.03.2022

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

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

описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает Брагунское месторождение нефти. Общая площадь участка недр равна 5460 га

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; пересчет и утверждение 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: согласно условиям лицензионного соглашения

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: фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных, но соотв. проектным уровням; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Гойт-Кортвовское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 6327 тыс. т.

Газ: АВС1 - 323 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Фактический уровень добычи за 2008 год: нефти – 38,743 тыс. т, растворенного в нефти газа – 5,04млн. м³

номер лицензии: ГРЗ 11105 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.2002

срок действия лицензии: 01.03.2022

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Гойт-Кортвовское месторождение нефти. Общая площадь участка недр равна 4519 га

вид лицензии: разведка и добыча углеводородного сырья на Гойт-Кортвовском 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 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: фактические объемы добычи нефти ниже 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: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Горское (Али-Юрт)

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: вероятные – 23 тыс. т; возможные - 6 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Фактический уровень добычи за 2008 год: нефти – 2,018 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,172млн. м³

номер лицензии: ГРЗ 11116 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.2002

срок действия лицензии: 01.03.2011

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

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

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

вид лицензии: разведка и добыча нефти и газа

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

срок выполнения указанных обязательств: 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: уровни добычи нефти выше лицензионных норм; подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр и переноса срока утверждения запасов на 2009 г.

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

Месторождение полезных ископаемых: Горячеисточненское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 2704 тыс. т; вероятные – 611 тыс. т; возможные - 2593 тыс. т.

Газ: доказанные – 906 млн. куб.м; вероятные – 204 млн. куб.м; возможные - 893 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Фактический уровень добычи за 2008 год: нефти – 211,041тыс. т, растворенного в нефти газа – 79,27млн. м³

номер лицензии: ГРЗ 11124 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.2002

срок действия лицензии: 01.03.2022

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

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

описание участка недр, предоставляемого в пользование: участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Горячеисточненское месторождение нефти. Общая площадь участка недр равна 4189 га
вид лицензии: разведка и добыча углеводородного сырья на Горячеисточненском лицензионном участке

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

срок выполнения указанных обязательств: утвердить запасы в срок до 01.01.10.

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: уровни добычи нефти ниже лицензионных и проектных норм; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются; в Федеральное агентство по недропользованию (Роснедра) поданы заявки ОАО «НК «Роснефть» на изменение сроков проведения ГРП и на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр

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

Месторождение полезных ископаемых: Гудермесское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 25 тыс. т; вероятные – 6 тыс. т; возможные - 640 тыс. т.

Газ: доказанные - 12 млн. куб.м; вероятные – 3 млн. куб.м; возможные - 299 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Фактический уровень добычи за 2008 год: нефти – 10,292 тыс. т, растворенного в нефти газа – 3,397млн. м³

номер лицензии: ГРЗ 11111 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.2002г

срок действия лицензии: 01.03.2022г

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

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

описание участка недр, представляемого в пользование: участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Гудермесское месторождение нефти. Общая площадь участка недр равна 8854 га

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; проведение сейсморазведочных работ методом отраженной волны общей глубинной точки (2Д-100п.км.) 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: сейсмика 2Д -100 п.км. – 2011-12гг., в 2013г начать строит 1 разв. скв., утверждение запасов до 2015г., 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: фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных и проектных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Ильинское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 227 тыс. т., C2 – 1000 тыс. т.

Газ: ABC1 - 159 млн. куб. м, C2 – 700 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

номер лицензии: ГРЗ 11110 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.2002

срок действия лицензии: 01.03.2022

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

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

описание участка недр, представляемого в пользование: участок недр общей площадью 414 га, имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Ильинское месторождение нефти

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

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

срок выполнения указанных обязательств: переоценка запасов в 2009 г.; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по техническим причинам добыча нефти не ведется, в Федеральное агентство по недропользованию поданы заявки ОАО «НК «Роснефть» на изменение сроков проведения ГРП лицензионном участке **факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления:** технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Лесное

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 110 тыс. т.

Газ: ABC1 - 32 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом; фактически добыча УВ сырья по месторождению не ведется

номер лицензии: ГРЗ 11123 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.2002

срок действия лицензии: 01.03.2022

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

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

описание участка недр, предоставляемого в пользование: участок недр общей площадью 98 га, имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Лесное месторождения нефти

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду;

доразведка и утверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

срок выполнения указанных обязательств: до 2009 г. завершить доразведку и утвердить запасы

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по техническим причинам добыча нефти не ведется, подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр

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

Месторождение полезных ископаемых: Мескетинское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 229 тыс. т., C2 – 1490 тыс. т.

Газ: ABC1 - 59 млн. куб. м, C2 – 1167 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

номер лицензии: ГРЗ 11120 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.2002

срок действия лицензии: 01.03.2016

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

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

описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Мескетинское месторождения нефти, площадь участка недр равна 826 га

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 2 разведочных скважин; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг освоения месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

срок выполнения указанных обязательств: 2011 и в 2012г. закончить. строит 2 скв., в 2013 г. утвердить запасы УВ сырья

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: бурение 2-х разведочных скважин планируется в период 2009-2012гг, добыча нефти по единственной эксплуатационной скважине не ведется по техническим причинам

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

Месторождение полезных ископаемых: Минеральное

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 734 тыс. т; вероятные – 178 тыс. т; возможные - 475 тыс. т.

Газ: доказанные - 133 млн. куб.м; вероятные – 87 млн. куб.м; возможные – 134 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Фактический уровень добычи за 2008 год: нефти – 73,906 тыс. т, растворенного в нефти газа – 22,91млн. м³

номер лицензии: ГРЗ 11113 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.2002

срок действия лицензии: 01.03.2022

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

основания выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Минеральное месторождение нефти, площадь участка недр составляет 867 га
вид лицензии: разведка и добыча углеводородного сырья на Минеральном лицензионном участке.

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

срок выполнения указанных обязательств: 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: по состоянию на 01.01.2009 г. фактические объемы добычи нефти выше лицензионных уровней, но соответствуют проектным.

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

Месторождение полезных ископаемых: Октябрьское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 3481 тыс. т; вероятные – 1458 тыс. т; возможные - 3533 тыс. т.

Газ: доказанные - 1 192 млн. куб.м; вероятные - 831 млн. куб.м; возможные - 1 455 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Фактический уровень добычи за 2008 год: нефти – 279,250тыс. т, растворенного в нефти газа – 125,32млн. м³

номер лицензии: ГРЗ 11118 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.2002

срок действия лицензии: 01.03.2022

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

основания выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Октябрьское месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 1670 га

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

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

срок выполнения указанных обязательств: 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: фактические объемы добычи нефти выше лицензионных уровней и ниже проектных; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Правобережное
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 147 тыс. т; вероятные – 81 тыс. т; возможные - 151 тыс. т.
Газ: доказанные - 36 млн. куб.м; вероятные – 25 млн. куб.м; возможные – 40 млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
Фактический уровень добычи за 2008 год: нефти – 24,189 тыс. т, растворенного в нефти газа – 6,91млн. м³
номер лицензии: ГРЗ 11108 НЭ
дата выдачи лицензии: 20.02.2002
срок действия лицензии: 01.03.2022
возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона РФ «О недрах»
основания выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Правобережное месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 12262 га
вид лицензии: разведка и добыча углеводородного сырья на Правобережном лицензионном участке
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.
срок выполнения указанных обязательств: 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: фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней, но соответствуют проектным; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются.
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Северо-Брагуновское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 2957 тыс. т; вероятные – 1271 тыс. т; возможные - 3151 тыс. т.
Газ: доказанные - 528 млн. куб.м; вероятные - 597 млн. куб.м; возможные – 848 млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
Фактический уровень добычи за 2008 год: нефти – 452,197тыс. т, растворенного в нефти газа – 130,233млн. м³
номер лицензии: ГРЗ 11117 НЭ
дата выдачи лицензии: 20.02.2002
срок действия лицензии: 01.03.2021
возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона РФ «О недрах»
основания выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр имеет статус горного отвода расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Северо-Брагуновское месторождение нефти. Общая площадь участка недр равна 5825га
вид лицензии: разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Брагуновском 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: переоценка запасов до 01.01.10г.

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Северо-Джалкинское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 967 тыс. т., С2 – 1073 тыс. т.

Газ: АВС1 - 559 млн. куб. м, С2 – 729 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Фактический уровень добычи за 2008 год: нефти – 13,65 тыс. т, растворенного в нефти газа – 9,213млн. м³

номер лицензии: ГРЗ 11115 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.2002

срок действия лицензии: 01.03.2022

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

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

описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр общей площадью 1124 га, имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Северо-Джалкинское месторождение нефти

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

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

срок выполнения указанных обязательств: - сейсмика ЗД -100км2. – 2011-12гг.,

в 2012-13гг. начать строит 1 разв. скв., переоценка запасов в 2014г.; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных и проектных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются; после окончания работ по забуриванию второго ствола с 12 августа 2007г ведется добыча нефти (К2)

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

Месторождение полезных ископаемых: Северо-Минеральное

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 2 тыс. т; вероятные – 14 тыс. т; возможные - 12 тыс. т.

Газ: вероятные - 4 млн. куб.м; возможные - 4 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Фактический уровень добычи за 2008 год: нефти – 0,722 тыс.т, растворенного в нефти газа – 0,23млн. м³

номер лицензии: ГРЗ 11112 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.2002

срок действия лицензии: 01.03.2015

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

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

описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Северо-Минеральное месторождение нефти, площадь участка недр равна 1550 га

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

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

срок выполнения указанных обязательств: согласно условиям лицензионного соглашения

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: фактические объемы добычи нефти выше лицензионных и ниже проектн. уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются; в Федеральное агентство по недропользованию (Роснедра) подана заявка ОАО «НК «Роснефть» на изменение сроков проведения ГРП на Северо-Минеральном лицензионном участке

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

Месторождение полезных ископаемых: Старогрозненское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 7312 тыс. т; вероятные – 1797 тыс. т; возможные - 6426 тыс. т.

Газ: доказанные - 2 857 млн. куб.м; вероятные - 986 млн. куб.м; возможные - 2 815 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Фактический уровень добычи за 2008 год: нефти – 711,768 тыс. т, растворенного в нефти газа – 337,44млн. м³

номер лицензии: ГРЗ 11107 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.2002

срок действия лицензии: 01.03.2022

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

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

описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр имеет статус горного отвода расположен на территории Старопромысловского района г. Грозного Чеченской Республики и включает в себя Старогрозненское месторождение нефти. Общая площадь участка недр равна 733 га

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

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

срок выполнения указанных обязательств: переоценка запасов до 01.01.09.

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: фактические объемы добычи нефти выше лицензионных уровней, но соответствуют проектным; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Ханкальское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 159 тыс. т; вероятные – 55 тыс. т; возможные - 153 тыс. т.

Газ: вероятные - 167 млн. куб.м; возможные - 143 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Фактический уровень добычи за 2008 г: нефти – 5,192тыс.т, растворенного в нефти газа – 5,54млн. м³

номер лицензии: ГРЗ 11109 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.2002

срок действия лицензии: 01.03.2015

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

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

описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Ханкальское месторождение нефти. Общая площадь участка недр равна 2611 га

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

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

срок выполнения указанных обязательств: сроки переоценки запасов до 01.01.10.

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: фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных и проектных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Хаян-Кортювское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 100 тыс. т; вероятные – 15 тыс. т; возможные - 16 тыс. т.

Газ: доказанные - 67 млн. куб.м; вероятные – 11 млн. куб.м; возможные – 11 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Фактический уровень добычи за 2008 год: нефти – 15,091 тыс. т, растворенного в нефти газа – 11,12млн. м³

номер лицензии: ГРЗ 11106 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.2002

срок действия лицензии: 01.03.2013

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

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

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

вид лицензии: разведка и добыча углеводородного сырья на Хаян-Кортювском 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 течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: в фактические объемы добычи нефти выше лицензионных уровней, но соответствуют проектным; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Червленое

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 3 тыс. т; вероятные – 23 тыс. т; возможные - 9 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Фактический уровень добычи за 2008 г: нефти – 0,152 тыс.т, растворенного в нефти газа – 0,03 млн. м³.

номер лицензии: ГРЗ 11104 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.2002

срок действия лицензии: 01.03.2022

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

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

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

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

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

срок выполнения указанных обязательств: 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: фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней

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

Месторождение полезных ископаемых: Эльдаровское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 208 тыс. т; вероятные – 26 тыс. т; возможные - 30 тыс. т.

Газ: доказанные - 33 млн. куб.м; вероятные – 2 млн. куб.м; возможные - 4 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Фактический уровень добычи за 2008 год: нефти – 19,234 тыс.т, растворенного в нефти газа – 4,05млн.м³

номер лицензии: ГРЗ 11119 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.2002

срок действия лицензии: 01.03.2022

возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона РФ «О недрах»
основания выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Эльдаровское месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 5500 га
вид лицензии: разведка и добыча углеводородного сырья на Эльдаровском лицензионном участке

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

срок выполнения указанных обязательств: в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней, но соответствуют проектным; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: нижележащие горизонты Северо-Брагунского месторождения

вид полезного ископаемого: нефть

размер перспективных ресурсов: Нефть: СЗ – 1 694 тыс.т.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

номер лицензии: ГРЗ 14617 НП

дата выдачи лицензии: 26.12.2008

срок действия лицензии: 01.12.2013

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

основания выдачи лицензии: пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр имеет статус геологического отвода, расположен на территории Чеченской Республики. Общая площадь участка недр равна 5825га

вид лицензии: геологическое изучение с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: обеспечить финансирование работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, бурение поисково-оценочной скважины.

срок выполнения указанных обязательств: не позднее 1 года с даты регистрации лицензии утвердить программу работ, не позднее 2 лет с даты регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочной скважины и до 2012 г. закончить строительством

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: по состоянию на 01.01.2009 г. все обязательства выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: нижележащие горизонты Северо-Минерального месторождения

вид полезного ископаемого: нефть

размер перспективных ресурсов: Нефть: СЗ – 1 765 тыс.т.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

номер лицензии: ГРЗ 14616 НП

дата выдачи лицензии: 26.12.2008

срок действия лицензии: 01.12.2013

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

основания выдачи лицензии: пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр имеет статус геологического отвода, расположен на территории Чеченской Республики. Общая площадь участка недр равна 1550 га

вид лицензии: геологическое изучение с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: обеспечить финансирование работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, бурение поисково-оценочной скважины.

срок выполнения указанных обязательств: не позднее 1 года с даты регистрации лицензии утвердить программу работ, не позднее 2 лет с даты регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочной скважины и до 2012 г. закончить строительством

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: по состоянию на 01.01.2009 г. обязательства выполняются

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

ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская топливная компания»

Участок недр: Харбизинский

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 3 992тыс. т.

Газ: АВС1 - 1058 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: добыча полезных ископаемых не производится. Участок находится в консервации из-за повышенного содержания сероводорода (до 11-13% объемных в растворенном газе)

Номер лицензии: НАЛ 14521 НП

Дата выдачи лицензии: 08.07.2008

Срок действия лицензии: 2019 г.

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с передачей права пользования участком недр от юридического лица ОАО «Харбизин» - являющегося дочерним обществом юридическому лицу – ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания», созданного в соответствии с законодательством Российской Федерации на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю недр

Описание участка недр, предоставленного в пользование: участок недр находится в пределах Терского района Кабардино-Балкарской Республики, без ограничения по глубине, статус участка недр геологический и горный отводы

Вид лицензии: геологическое изучение недр и добычу нефти и газа

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение работ по расконсервации скважин, их испытание и исследование с целью получения кондиционных гидродинамических параметров нефтенасыщенных интервалов пластов с последующей корректировкой запасов УВС, уточнение технико-технологических условий эксплуатации залежей с соблюдением установленных норм и правил по охране недр, атмосферного воздуха, экологии земель и др.

Объемы работ рассчитаны на период 2008-2010 гг.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: производить плату за землю и иные платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Кабардино-Балкарской Республики

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и форс-мажорные обстоятельства, технические и финансовые факторы

Участок недр: Арак-Далатарекский

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 721 тыс. т.

Газ: АВС1 - 220 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: добыча полезных ископаемых не производится. Участок находится в консервации из-за повышенного содержания сероводорода (от 3,16 до 31,7% объемных в зависимости от загрязнения пластовой водой)

Номер лицензии: НАЛ 14522 НП

Дата выдачи лицензии: 08.07.2008

Срок действия лицензии: 2019 г.

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с передачей права пользования участком недр от юридического лица ОАО «Харбижин» - являющегося дочерним обществом юридическому лицу – ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания», созданного в соответствии с законодательством Российской Федерации на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю недр.

Описание участка недр, предоставленного в пользование: участок недр находится в пределах Майского района Кабардино-Балкарской Республики, без ограничения по глубине, статус участка недр геологический и горный отводы

Вид лицензии: на геологическое изучение недр и добычу нефти и газа

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение работ по расконсервации скважины, её испытания и исследования с целью получения кондиционных гидродинамических параметров интервала залегания залежи, бурения оценочных скважин и подсчета запасов нефти.

Объемы работ рассчитаны на период 2009-2012 гг.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: производить плату за землю и иные платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Кабардино-Балкарской Республики

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства, технические и финансовые факторы

Участок недр ОАО «НК «Роснефть», расположенный в акватории Черного моря

Участок недр: участок недр Туапсинского прогиба, расположенный в акватории Черного моря

вид полезного ископаемого: нефть

размер общих прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 982 193 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

номер лицензии: ШЧМ 11652 НП

дата выдачи лицензии: 08.08.2003

срок действия лицензии: 01.08.2010

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

основание выдачи лицензии: ст. 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

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

вид лицензии: на геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: в 2009-2010 году пробурить одну поисковую скважину

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы**

Недропользователь - ОАО «Самаранефтегаз»

Участок недр: Маланинский

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 2 225 тыс.т; C2 – 85 тыс.т.

Газ: ABC1 – 163 млн. куб.м; C2 – 11 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 110,03 тыс.т.

- газ попутный 6,627424 млн.м³

Номер лицензии: СМР01295НЭ

Дата выдачи лицензии: 24.08.2007

Срок действия лицензии: 04.02.2024

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Управления по недропользованию «Самаранедра» в связи с приобретением ОАО «НК Роснефть» имущественного комплекса предприятия – банкрота ОАО «НК ЮКОС» на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 714 км², расположен в Красноармейском, Большеглушицком и Пестравском районах Самарской обл.

Вид лицензии: на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Объемы работ по геологическому изучению участка: 2010 г. - 2013 г. – бурение 4 поисковых скважин

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Аглосское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 2 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 1,074 тыс.т

- газ попутный 0,04256 млн.м³

Номер лицензии: №СМР12745НЭ

Дата выдачи лицензии: 12.10.2004

Срок действия лицензии: 09.10.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 2,19 км², расположен в Волжском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения по объемам добычи, предусмотренным проектным документом

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Алакаевское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 1 165 тыс. т; вероятные - 4 391 тыс. т;

Газ: доказанные - 60 млн. куб.м; вероятные - 264 млн. куб.м;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г.:

- нефть 94,324 тыс.т

- газ попутный 5,555874 млн.м³

Номер лицензии: №СМР12743НЭ

Дата выдачи лицензии: 12.10.2004

Срок действия лицензии: 30.12.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 9,18 км², расположен в Кинельском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Алексеевское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: доказанные - 1 542 тыс. т; вероятные - 267 тыс. т; возможные – 131 тыс. т.
Газ: доказанные - 75 млн. куб.м; вероятные - 17 млн. куб.м; возможные - 8 млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:
- нефть 58,833 тыс.т
- газ попутный 2,555552 млн.м³
Номер лицензии: №СМР12741НЭ
Дата выдачи лицензии: 12.10.2004
Срок действия лицензии: 24.02.2014
Возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами
Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 7,038 км², расположен в Алексеевском районе Самарской обл.
Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья
Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС
Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Бариновско-Лебяжинское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: доказанные - 6 714 тыс. т; вероятные - 3 204 тыс. т;
Газ: доказанные - 84 млн. куб.м; вероятные – 272 млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:
- нефть 390,06 тыс.т
- газ попутный 14,383305 млн.м³
Номер лицензии: №СМР12739НЭ
Дата выдачи лицензии: 12.10.2004
Срок действия лицензии: 16.05.2017
Возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах».
Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами
Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 48,685 км², расположен в Кинельском, Нефтегорском районах Самарской обл.
Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья
Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных

стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Белозерско-Чубовское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 3 383 тыс. т; вероятные - 1 375 тыс. т; возможные - 828 тыс. т.

Газ: доказанные – 39 млн. куб.м; вероятные - 66 млн. куб.м; возможные - 17 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 335,717 тыс.т

- газ попутный 10,561922 млн.м³

Номер лицензии: №СМР12738НЭ

Дата выдачи лицензии: 12.10.2004

Срок действия лицензии: 07.04.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 45,75 км², расположен в Красноярском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Богатыревское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 475 тыс. т; вероятные - 400 тыс. т; возможные – 977 тыс. т.

Газ: доказанные – 15 млн. куб.м; вероятные – 12 млн. куб.м; возможные - 33 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 181,793 тыс.т

- газ попутный 6,892743 млн.м³

Номер лицензии: №СМР12755НЭ

Дата выдачи лицензии: 12.10.2004

Срок действия лицензии: 10.11.2013

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 7,46 км², расположен в Алексеевском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. существенных нарушений условий лицензионного соглашения не выявлено

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Боголюбовское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные – 149 тыс. т; вероятные - 3 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 38,418 тыс.т

- газ попутный 2,043298 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 12753НЭ

Дата выдачи лицензии: 12.10.2004

Срок действия лицензии: 04.05.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 30,34 км², расположен в Исаклинском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Боровское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные – 57 тыс. т; вероятные - 7 371 тыс. т; возможные - 2 325 тыс. т.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:
- нефть 5,336 тыс.т
- газ попутный 0,060646 млн.м³
Номер лицензии: №СМР 12751НЭ
Дата выдачи лицензии: 12.10.2004
Срок действия лицензии: 22.08.2014
Возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами
Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 47,084 км², расположен в Сергиевском районе Самарской обл.
Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья
Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС
Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Верхне-Ветлянокское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 3 822 тыс. т;

Газ: доказанные - 445 млн. куб.м;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 457,333 тыс.т

- газ попутный 33,815212 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 12749 НЭ

Дата выдачи лицензии: 12.10.2004

Срок действия лицензии: 04.05.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 21,426 км², расположен в Алексеевском, Нефтегорском районах Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и

платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Ветлянское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 1 808 тыс. т; вероятные - 686 тыс. т; возможные - 930 тыс. т.

Газ: доказанные – 80 млн. куб.м; вероятные – 10 млн. куб.м; возможные – 10 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 217,674 тыс.т

- газ попутный 8,190562 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 12747 НЭ

Дата выдачи лицензии: 12.10.2004

Срок действия лицензии: 04.05.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 21,93 км², расположен в Нефтегорском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения в части отступления от проекта по эксплуатационному бурению в вводу в эксплуатацию скважин из бездействия

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Винно-Банновское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные – 678 тыс. т; вероятные - 2 649 тыс. т; возможные - 363 тыс. т.

Газ: доказанные – 4 млн. куб.м; вероятные - 32 млн. куб.м; возможные - 2 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 131,756 тыс.т

- газ попутный 7,625535 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 12737НЭ

Дата выдачи лицензии: 12.10.2004

Срок действия лицензии: 30.12.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 23,06 км², расположен в Кинель-Черкасском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Восточное

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 642 тыс. т;

Газ: доказанные - 27 млн. куб.м;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 34,666 тыс.т

- газ попутный 1,436604 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 12735НЭ

Дата выдачи лицензии: 12.10.2004

Срок действия лицензии: 25.10.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 6,341 км², расположен в Волжском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения по объемам добычи, предусмотренным проектным документом

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Гайдаровское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: доказанные – 53 тыс. т; вероятные - 511 тыс. т;
Газ: доказанные - 2 млн. куб.м; вероятные - 17 млн. куб.м;
методика подсчета: PRMS, объемным методом
Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:
- нефть 6,972 тыс.т
- газ попутный 0,328815 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 12757 НЭ

Дата выдачи лицензии: 12.10.2004

Срок действия лицензии: 25.10.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 8,23 км², расположен в Волжском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Ганинско-Янгульское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные – 24 тыс. т;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 7,749 тыс.т

- газ попутный 0,286609 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 12736 НЭ

Дата выдачи лицензии: 12.10.2004

Срок действия лицензии: 22.08.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 10,32 км², расположен в Иса克林ском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и

платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Горбатовское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 547 тыс. т; вероятные - 244 тыс. т; возможные – 35 тыс. т.

Газ: доказанные – 12 млн. куб.м; вероятные - 5 млн. куб.м; возможные - 1 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 72,289 тыс.т

- газ попутный 2,179456 млн.м³

Номер лицензии: № СМР 12756НЭ

Дата выдачи лицензии: 12.10.2004

Срок действия лицензии: 25.10.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 15,71 км², расположен в Волжском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения в части отступления от проекта по эксплуатационному бурению и вводу скважин из бездействия, и загрязнение земель нефтепродуктами

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Горбуновское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 2 065 тыс. т; вероятные – 784 тыс. т; возможные – 475 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 243,135 тыс.т

- газ попутный 2,311205 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 12754 НЭ

Дата выдачи лицензии: 12.10.2004

Срок действия лицензии: 08.10.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 29,10 км², расположен в Челновершинском, Шенталинском районах Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения в части отступления от проекта по эксплуатационному бурению и вводу скважин из бездействия, и загрязнение земель нефтепродуктами

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Городецкое

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 431 тыс. т; вероятные - 38 тыс. т; возможные – 406 тыс. т.

Газ: доказанные - 12 млн. куб.м; вероятные - 8 млн. куб.м; возможные - 18 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 19,857 тыс.т

- газ попутный 0,968599 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 12752 НЭ

Дата выдачи лицензии: 12.10.2004

Срок действия лицензии: 09.10.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 26,27 км², расположен в Кинель-Черкасском районе Самарской обл., Бугурусланском, Бузулукском районах Оренбургской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения по объемам добычи, предусмотренным проектным документом

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Гражданское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: доказанные - 909 тыс. т; вероятные - 287 тыс. т;
методика подсчета: PRMS, объемным методом
Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:
- нефть 77,099 тыс.т
- газ попутный 1,806917 млн.м³
Номер лицензии: №СМР12987НЭ
Дата выдачи лицензии: 10.02.2005
Срок действия лицензии: 25.10.2015
Возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами
Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 9,21 км², расположен в Красноармейском районе Самарской обл.
Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья
Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС
Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Грековское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:
Нефть и конденсат: доказанные - 219 тыс. т; вероятные - 466 тыс. т; возможные – 196 тыс. т.
Газ: доказанные - 6 млн. куб.м; вероятные - 24 млн. куб.м; возможные - 10 млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:
- нефть 29,115 тыс.т
- газ попутный 1,388229 млн.м³
Номер лицензии: №СМР12978НЭ
Дата выдачи лицензии: 10.02.2005
Срок действия лицензии: 09.10.2015
Возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами
Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 13,857 км², расположен в Алексеевском районе Самарской обл.
Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья
Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения в части отступления от проекта по эксплуатационному бурению и вводу скважин из бездействия, и загрязнение земель нефтепродуктами

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Дерюжеевское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 1 670 тыс. т; вероятные - 409 тыс. т;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 139,372 тыс.т

- газ попутный 3,169427 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 12982 НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.02.2005

Срок действия лицензии: 18.10.2013

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 23,75 км², расположен в Похвистневском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения в части отступления от проекта по эксплуатационному бурению и вводу скважин из бездействия

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Дмитриевское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 4 464 тыс. т; возможные - 2 211 тыс. т.

Газ: доказанные - 158 млн. куб.м;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 243,202 тыс.т

- газ попутный 20,57781 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 12750 НЭ

Дата выдачи лицензии: 12.10.2004

Срок действия лицензии: 23.03.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 75,44 км², расположен в Кинель-Черкасском, Богатовском районах Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Евгеньевское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 333 тыс. т; вероятные - 66 тыс. т; возможные - 150 тыс. т.

Газ: доказанные - 8 млн. куб.м; вероятные - 2 млн. куб.м; возможные - 4 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г.:

- нефть 120,508 тыс.т.

- газ попутный 4,048367 млн.м³

Номер лицензии: № СМР 12990 НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.02.2005

Срок действия лицензии: 11.04.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 15,92 км², расположен в Кинельском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Екатериновское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 1 353 тыс. т; вероятные - 600 тыс. т; возможные – 868 тыс. т.

Газ: вероятные - 14 млн. куб.м;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 96,574 тыс.т.

- газ попутный 2,878856 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 12974 НЭ.

Дата выдачи лицензии: 10.02.2005.

Срок действия лицензии: 22.08.2014.

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 62,142 км², расположен в Сергиевском и Кинель-Черкасском районах Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Желябовское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: АВС1 – 493 тыс. т; С2 – 42 тыс.т.

Газ: АВС1 – 16 млн. куб.м; С2 – 1 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 0,363 тыс.т

- газ попутный 0,01219 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 12975 НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.02.2005

Срок действия лицензии: 24.02.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 4,95 км², расположен в Нефтегорском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и

платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения в части отступления фактических объемов добычи от проектных
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Жигулевское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 80 тыс. т; вероятные - 23 тыс. т;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 7,528 тыс.т

- газ попутный 0,287865 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 12970 НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.02.2005

Срок действия лицензии: 06.06.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 3,04 км², расположен в районе г. Жигулевска Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Жуковское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 615 тыс. т; вероятные - 55 тыс. т; возможные – 49 тыс. т.

Газ: доказанные – 18 млн. куб.м; вероятные - 10 млн. куб.м; возможные - 2 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 37,491 тыс.т

- газ попутный 1,914439 млн.м³

Номер лицензии: №ОРБ 11979НЭ

Дата выдачи лицензии: 01.12.2003

Срок действия лицензии: 21.02.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании совместного постановления МПР РФ и Администрации Оренбургской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 31,79 км², расположен в Бузулукском и Бузурусланском районах Оренбургской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Заборовское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 33 тыс.т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 2,504 тыс.т.

- газ попутный 0,000248 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 12976 НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.02.2005

Срок действия лицензии: 06.06.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 10,697 км², расположен в Сызранском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения в части отступления фактических объемов добычи от проектных

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Западно-Коммунарское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 4 423 тыс. т; вероятные - 1 446 тыс. т; возможные - 1 372 тыс. т.

Газ: доказанные – 194 млн. куб.м; вероятные – 80 млн. куб.м; возможные – 73 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 675,895 тыс.т

- газ попутный 39,037283 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 12748НЭ

Дата выдачи лицензии: 12.10.2004

Срок действия лицензии: 24.02.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 6,864 км², расположен в Кинельском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Зольненское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 151 тыс. т;
вероятные - 9 тыс. т; возможные – 112 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 23,521 тыс.т

- газ попутный 2,058636 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 12986 НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.02.2005

Срок действия лицензии: 30.05.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 11,55 км², расположен в районе г. Жигулевска Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения в части отступления от проекта по объемам добычи и загрязнение земель нефтепродуктами

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение

геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Ивановское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 187 тыс. т;
вероятные - 575 тыс. т;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 31,995 тыс.т

- газ попутный 0,559052 млн.м³

Номер лицензии: №СМР12984НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.02.2005

Срок действия лицензии: 08.10.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 17,175 км², расположен в Сергиевском, Елховском районах Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Ильменёвское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 501 тыс. т;

Газ: доказанные – 14 млн. куб.м;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 151,591 тыс.т

- газ попутный 3,615077 млн.м³

Номер лицензии: №СМР12985НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.02.2005

Срок действия лицензии: 11.04.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 8,002 км², расположен в Кинельском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Казанское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 880 тыс. т; вероятные - 744 тыс. т;

Газ: доказанные – 1 млн. куб.м; вероятные - 2 млн. куб.м;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 103,343 тыс.т.

- газ попутный 2,399337 млн.м³

Номер лицензии: №СМР12991НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.02.2005

Срок действия лицензии: 08.10.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 8,002 км², расположен в Сергиевском, Кинель-Черкасском районах Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Карагайское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные – 60 тыс. т; вероятные – 194 тыс. т; возможные - 763 тыс. т.

Газ: доказанные – 2 млн. куб.м; вероятные - 14 млн. куб.м; возможные - 55 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 4,998 тыс.т

- газ попутный 0,250849 млн.м³

Номер лицензии: №СМР12992НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.02.2005

Срок действия лицензии: 16.03.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 20,75 км², расположен в Красноармейском, Волжском районах Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения по объемам добычи, предусмотренным проектным документом

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Карлово-Сытовское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 213 тыс. т;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 12,108 тыс.т

- газ попутный 0,001085 млн.м³

Номер лицензии: №СМР12988НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.02.2005

Срок действия лицензии: 06.06.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 9,2 км², расположен в Шигонском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения в части отступления от проекта по эксплуатационному бурению и вводу в эксплуатацию бездействующих скважин

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Кинель-Черкасское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные – 137 тыс. т;

Газ: доказанные – 7 млн. куб.м;

методика подсчета: PRMS, объемным методом
Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 12,871 тыс.т

- газ попутный 0,719253 млн.м³

Номер лицензии: №СМР12972НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.02.2005

Срок действия лицензии: 22.08.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 9,38 км², расположен в Кинель-Черкасском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения по объемам добычи, предусмотренным проектным документом

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Киньзякское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные – 8 тыс. т; вероятные - 27 тыс. т;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 0,399 тыс.т

- газ попутный 0,008977 млн.м³

Номер лицензии: №СМР12969НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.02.2005

Срок действия лицензии: 24.02.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 4,33 км², расположен в Алексеевском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения по объемам добычи, предусмотренным проектным документом

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Киселёвское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 169 тыс.т; C2 – 298 тыс.т.

Газ: ABC1 – 6 млн. куб.м; C2 – 9 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 25,466 тыс.т

- газ попутный 0,986808 млн.м³

Номер лицензии: №СМР01339НЭ

Дата выдачи лицензии: 26.03.2008

Срок действия лицензии: 24.03.2028

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

Основание выдачи лицензии: п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 13,6 км², расположен в Елховском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Объемы работ по геологическому изучению участка:

2009 г. - сейсморазведка 50 пог.км; 2010 г. - бурение 1 разведочной скв.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Козловское месторождение.

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 3 312 тыс. т; вероятные - 1 134 тыс. т; возможные - 1 621 тыс. т.

Газ: доказанные - 51 млн. куб.м; вероятные -130 млн. куб.м; возможные – 71 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 97,853 тыс.т

- газ попутный 1,655169 млн.м³

Номер лицензии: №СМР12979НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.02.2005

Срок действия лицензии: 16.03.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 17,259 км², расположен в Сергиевском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Колыванское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 217 тыс. т;
вероятные - 15 тыс. т; возможные – 20 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 42,073 тыс.т.

- газ попутный 0,995836 млн.м³

Номер лицензии: №СМР12980НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.02.2005

Срок действия лицензии: 25.10.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 11,67 км², расположен в Красноармейском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Красногородецкое

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 456 тыс. т;
вероятные - 72 тыс. т;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 96,053 тыс.т

- газ попутный 1,256148 млн.м³

Номер лицензии: №СМР13042НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 09.10.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 11,27 км², расположен в Сергиевском, Челновершинском районах Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: условия лицензионного соглашения выполняются. В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. существенных нарушений условий лицензионного соглашения не выявлено

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Красноярское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 1 736 тыс. т; вероятные - 797 тыс. т; возможные - 1 338 тыс. т.

Газ: доказанные – 3 млн. куб.м; вероятные - 123 млн. куб.м; возможные – 97 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г.:

- нефть 77,945 тыс.т

- газ попутный 2,686875 млн.м³

Номер лицензии: №СМР12983НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.02.2005

Срок действия лицензии: 10.11.2013

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 25,424 км², расположен в Красноярском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Криволукское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 109 тыс. т;
вероятные - 48 тыс. т;

Газ: доказанные - 30 млн. куб.м; вероятные - 20 млн. куб.м;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 5,26 тыс.т.

- газ попутный 1,779826 млн.м³

Номер лицензии: №СМР12973НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.02.2005

Срок действия лицензии: 14.10.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 18,525 км², расположен в Кинельском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены факты загрязнения земель нефтью и высокоминерализованной водой, нарушены условия лицензионного соглашения по объемам добычи, предусмотренным проектным документом

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Кротковско-Алешкинское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 636 тыс. т;
вероятные - 92 тыс. т; возможные – 60 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 25,312 тыс.т.

- газ попутный 0,708277 млн.м³

Номер лицензии: №СМР12981НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.02.2005

Срок действия лицензии: 13.04.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 40,92 км², расположен в Похвистневском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и

платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения в части отступления от проекта по эксплуатационному бурению и вводу в эксплуатацию бездействующих скважин

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Кудиновское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 1 184 тыс. т; вероятные - 1 303 тыс. т; возможные – 261 тыс. т.

Газ: доказанные – 16 млн. куб.м; вероятные -96 млн. куб.м; возможные -11 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 52,656 тыс.т.

- газ попутный 3,851801 млн.м³

Номер лицензии: №СМР12989НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.02.2005

Срок действия лицензии: 25.10.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 19,61 км², расположен в Волжском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения по объемам добычи, предусмотренным проектным документом

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Кулешовское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 3 280 тыс. т; вероятные - 1 974 тыс. т; возможные - 12 962 тыс. т.

Газ: доказанные – 164 млн. куб.м; вероятные – 112 млн. куб.м; возможные - 885 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 213,853 тыс.т

- газ попутный 14,628638 млн.м³

Номер лицензии: №СМР12977НЭ.

Дата выдачи лицензии: 10.02.2005.

Срок действия лицензии: 30.05.2014.

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 98,258 км², расположен в Нефтегорском, Алексеевском, Богатовском районах Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены факты загрязнения земель нефтью и высокоминерализованной водой, нарушены условия лицензионного соглашения по объемам добычи, предусмотренным проектным документом, не приняты меры по рекультивации загрязненных земель

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Курско-Кулагинское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 215 тыс. т;

Газ: доказанные – 9 млн. куб.м;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 10,886 тыс.т.

- газ попутный 0,546821 млн.м³

Номер лицензии: №СМР12968НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.02.2005

Срок действия лицензии: 24.02.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 11,46 км², расположен в Алексеевском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения в части отступления от проекта по эксплуатационному бурению и вводу в эксплуатацию бездействующих скважин

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Лагодское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 255 тыс. т; вероятные - 85 тыс. т;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 45,51 тыс.т

- газ попутный 0,213894 млн.м³

Номер лицензии: №СМР13043НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 16.03.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 7,15 км², расположен в Сергиевском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Лоховское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 145 тыс. т;
вероятные - 55 тыс. т;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 33,803 тыс.т

- газ попутный 0,324504 млн.м³

Номер лицензии: №СМР12971НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.02.2005

Срок действия лицензии: 16.03.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 5,82 км², расположен в Кинель-Черкасском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Малышевское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 835 тыс. т; вероятные - 196 тыс. т; возможные – 955 тыс. т.

Газ: доказанные - 40 млн. куб.м; вероятные - 58 млн. куб.м; возможные - 39 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 38,524 тыс.т.

- газ попутный 3,563762 млн.м³

Номер лицензии: №СМР13044НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 09.10.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 40,4 км², расположен в Кинель-Черкасском, Кинельском районах Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены факты загрязнения земель нефтью и высокоминерализованной водой, нарушены условия лицензионного соглашения по объемам добычи, предусмотренным проектным документом

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Медведевское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 331 тыс. т.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 0,333 тыс.т.

- газ попутный 0,01449 млн.м³

Номер лицензии: №СМР13049НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 29.11.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 22,794 км², расположен в Красноармейском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены факты загрязнения земель нефтью и высокоминерализованной водой, нарушены условия лицензионного соглашения по объемам добычи, предусмотренным проектным документом

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Михайловско-Коханское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 6 343 тыс. т; вероятные - 3 699 тыс. т; возможные - 2 039 тыс. т.

Газ: доказанные – 784 млн. куб.м; вероятные – 88 млн. куб.м; возможные – 23 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 96,686 тыс.т.

- газ попутный 12,069706 млн.м³

Номер лицензии: №СМР13045НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 22.08.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 30,48 км², расположен в Кинель-Черкасском, Борском районах Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Мухановское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 12 962 тыс. т; вероятные - 1 363 тыс. т; возможные - 12 342 тыс. т.

Газ: доказанные – 972 млн. куб.м; вероятные – 112 млн. куб.м; возможные – 959 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 344,573 тыс.т.

- газ попутный 25,966288 млн.м³

Номер лицензии: №СМР13050НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 28.12.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 96,11 км², расположен в Кинель-Черкасском районе, г. Отрадный Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Неклюдовское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 1 716 тыс. т; вероятные - 659 тыс. т; возможные - 4 219 тыс. т.

Газ: доказанные – 331 млн. куб.м; вероятные – 66 млн. куб.м; возможные – 337 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 59,791 тыс.т.

- газ попутный 9,899358 млн.м³

Номер лицензии: №СМР13046НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 09.10.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 47,425 км², расположен в Борском районе Самарской обл., Бузулукском районе Оренбургской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения по объемам добычи, предусмотренным проектным документом

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Никольско-Спиридоновское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 2 272 тыс. т; возможные - 501 тыс. т.

Газ: доказанные – 136 млн. куб.м;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 96,777 тыс.т.

- газ попутный 2,48539 млн.м³

Номер лицензии: №СМР13047НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 01.03.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 28,51 км², расположен в Кинельском, Волжском районах Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены факты загрязнения земель нефтью и высокоминерализованной водой, нарушены условия лицензионного соглашения в части отступления от проекта по эксплуатационному бурению и вводу в эксплуатацию бездействующих скважин

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Ново-Аманакское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 568 тыс. т; вероятные - 503 тыс. т;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 22,753 тыс.т.

- газ попутный 0,648097 млн.м³

Номер лицензии: №СМР13051НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 04.05.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 34,84 км², расположен в Похвистневском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Ново-Городецкое

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 21 тыс. т;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 0,914 тыс.т.

- газ попутный 0,074948 млн.м³

Номер лицензии: №СМР13052НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 09.10.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 12,23 км², расположен в Кинель-Черкасском районе Самарской обл., Бузурусланском Оренбургской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения по объемам добычи, предусмотренным проектным документом

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.

Месторождение полезных ископаемых: Ново-Запрудненское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 4 833 тыс. т; вероятные - 3 293 тыс. т;

Газ: доказанные - 188 млн. куб.м; вероятные - 260 млн. куб.м;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 208,313 тыс.т.

- газ попутный 11,322333 млн.м³

Номер лицензии: №СМР13053НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 16.03.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 41,341 км², расположен в Кинельском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Ново-Ключевское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 2 913 тыс. т;

Газ: доказанные - 375 млн. куб.м;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г.:

- нефть 85,983 тыс.т.

- газ попутный 5,705108 млн.м³

Номер лицензии: №СМР13048НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 18.10.2013

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 21,68 км², расположен в Кинель-Черкасском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Обошинское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные – 679 тыс. т;
методика подсчета: PRMS, объемным методом
Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 30,37 тыс.т.

- газ попутный 0,558846 млн.м³

Номер лицензии: №СМР13054НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 22.08.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 5,41 км², расположен в Сергиевском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены факты загрязнения земель нефтью и высокоминерализованной водой, нарушены условия лицензионного соглашения по объемам добычи, предусмотренным проектным документом

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Озеркинское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 1 100 тыс. т; вероятные - 1 548 тыс. т; возможные – 722 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 148,111 тыс.т.

- газ попутный 1,517255 млн.м³

Номер лицензии: №СМР12740НЭ

Дата выдачи лицензии: 12.10.2004

Срок действия лицензии: 23.06.2013

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 39,962 км², расположен в Челновершинском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и

платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения по объемам добычи, предусмотренным проектным документом

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Ольховское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 360 тыс.т; C2 – 613 тыс. т.

Газ: ABC1 – 1247 млн. куб.м; C2 – 35 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 24,317 тыс.т.

- газ попутный 1,0803 млн.м³

Номер лицензии: №СМР01323НЭ

Дата выдачи лицензии: 26.12.2007

Срок действия лицензии: 26.12.2027

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

Основание выдачи лицензии: п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 15,165 км², расположен в Елховском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Объемы работ по геологическому изучению участка:

2010 г. - сейсморазведка ЗД 20 пог.км; 2010 г. - бурение 1 разведочной скважины.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Орлянокское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 222 тыс. т; вероятные - 275 тыс. т; возможные – 225 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 20,582 тыс.т.

- газ попутный 0,239644 млн.м³

Номер лицензии: №СМР13055НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 04.05.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 10,218 км², расположен в Сергеевском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения по объемам добычи, предусмотренным проектным документом

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Островское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные – 32 тыс. т;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 6,202 тыс.т.

- газ попутный 0,269144 млн.м³

Номер лицензии: №СМР13056НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 16.03.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 5,34 км², расположен в Кинель-Черкасском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008г. выявлены факты загрязнения земель нефтью и высокоминерализованной водой

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Подгорненское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 5 055 тыс. т; вероятные - 202 тыс. т;

Газ: доказанные - 341 млн. куб.м; вероятные - 20 млн. куб.м;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 176,817 тыс.т.

- газ попутный 14,677114 млн.м³

Номер лицензии: №СМР13057НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 23.03.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 23,84 км², расположен в Кинель-Черкасском, Борском районах Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения в части отступления от проекта по эксплуатационному бурению и вводу в эксплуатацию бездействующих скважин

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Подъем-Михайловское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные – 402 тыс. т;

Газ: доказанные – 13 млн. куб. м;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 33,557 тыс.т.

- газ попутный 1,501078 млн.м³

Номер лицензии: №СМР13058НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 25.10.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 9,87 км², расположен в Волжском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение

геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Покровское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 3 314 тыс. т; вероятные - 585 тыс. т; возможные - 1 998 тыс. т.

Газ: вероятные - 144 млн. куб.м; возможные - 78 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 155,643 тыс.т.

- газ попутный 6,32877 млн.м³

Номер лицензии: №СМР13059НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 25.10.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 33,206 км², расположен в Красноармейском, Безенчукском районах Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены факты загрязнения земель нефтью и высокоминерализованной водой, нарушены условия лицензионного соглашения в части отступления от проекта по эксплуатационному бурению и вводу в эксплуатацию бездействующих скважин

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Половецкое

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 279 тыс. т; вероятные - 120 тыс. т; возможные – 318 тыс. т.

Газ: доказанные – 6 млн. куб.м; вероятные - 3 млн. куб.м; возможные - 6 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 23,775 тыс.т.

- газ попутный 0,491855 млн.м³

Номер лицензии: №СМР13060НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 08.12.2013

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 3,43 км², расположен в Алексеевском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения по объемам добычи, предусмотренным проектным документом

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Путиловское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 44 тыс. т;

Газ: доказанные – 1 млн. куб.м;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 13,792 тыс.т.

- газ попутный 0,267507 млн.м³

Номер лицензии: №СМР13061НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 28.12.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 2,4 км², расположен в Кинельском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения в части отступления от проекта по эксплуатационному бурению и вводу в эксплуатацию бездействующих скважин

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Радаевское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 3 730 тыс. т; вероятные - 2 058 тыс. т; возможные - 2 239 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 211,59 тыс.т.

- газ попутный 4,92932 млн.м³

Номер лицензии: №СМР12742НЭ

Дата выдачи лицензии: 12.10.2004

Срок действия лицензии: 09.10.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 56,23 км², расположен в Сергиевском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Рассветское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные – 54 тыс. т; вероятные – 348 тыс. т; возможные – 108 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 13,633 тыс.т

- газ попутный 0,541114 млн.м³

Номер лицензии: №СМР13062НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 13.04.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 8,73 км², расположен в Красноармейском, Волжском районах Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения по объемам добычи, предусмотренным проектным документом

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Репьевское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 108 тыс. т; вероятные - 7 тыс. т;

Газ: доказанные - 9 млн. куб.м; вероятные - 1 млн. куб.м;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 12,878 тыс.т

- газ попутный 1,23225 млн.м³

Номер лицензии: №СМР13063НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 22.08.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 7,53 км², расположен в Кинель-Черкасском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Саврухинское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 233 тыс. т; вероятные - 89 тыс. т;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 23,688 тыс.т

- газ попутный 0,326977 млн.м³

Номер лицензии: №СМР13064НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 16.03.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 16,277 км², расположен в Похвистневском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и

платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения по объемам добычи, предусмотренным проектным документом

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Садовое

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 342 тыс. т;
вероятные - 314 тыс. т;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 72,544 тыс.т.

- газ попутный 2,921606 млн.м³

Номер лицензии: №СМР13065НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 16.03.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 19,7 км², расположен в Похвистневском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Сарбайско-Мочалеевское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 702 тыс. т; вероятные – 626 тыс. т; возможные - 3 136 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 28,145 тыс.т.

- газ попутный 0,563125 млн.м³

Номер лицензии: №СМР13066НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 27.06.2016

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 34,68 км², расположен в Похвистневском, Иса克林ском районах Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Северо-Каменское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 1 895 тыс. т; вероятные - 801 тыс. т; возможные - 2 049 тыс. т.

Газ: доказанные - 2 млн. куб.м; вероятные - 1 млн. куб.м; возможные – 2 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 285,853 тыс.т.

- газ попутный 2,211993 млн.м³

Номер лицензии: №СМР13067НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 30.05.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 12,02 км², расположен в Красноярском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Северо-Максимовское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 272 тыс. т.

Газ: АВС1 – 11 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 0,141 тыс.т.

- газ попутный 0,005735 млн.м³

Номер лицензии: №СМР13068НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 14.10.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 10,115 км², расположен в Богатовском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения по объемам добычи, предусмотренным проектным документом

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Семеновское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 563 тыс. т;

Газ: доказанные – 31 млн. куб.м; вероятные - 2 млн. куб.м;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 47,254 тыс.т.

- газ попутный 2,857016 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 13069 НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 22.08.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 8,82 км², расположен в Кинель-Черкасском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения в части отступления от проекта по объемам добычи

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Серноводское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 59 тыс. т;
вероятные - 168 тыс. т; возможные – 328 тыс. т.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:
- нефть 13,063 тыс.т.
- газ попутный 0,220277 млн.м³
Номер лицензии: №СМР 13070 НЭ
Дата выдачи лицензии: 30.03.2005
Срок действия лицензии: 07.04.2014
Возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами
Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 12,539 км², расположен в Сергиевском районе Самарской обл.
Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья
Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС
Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: условия лицензионного соглашения выполняются
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Сидоровское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 103 тыс. т;
вероятные - 56 тыс. т;
методика подсчета: PRMS, объемным методом
Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:
- нефть 17,094 тыс.т.
- газ попутный 0,265157 млн.м³
Номер лицензии: №СМР 13071 НЭ
Дата выдачи лицензии: 30.03.2005
Срок действия лицензии: 29.11.2014
Возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»
Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами
Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 16,541 км², расположен в Сергиевском районе Самарской обл.
Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья
Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС
Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и

платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Славкинское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 1 652 тыс. т; вероятные - 399 тыс. т; возможные – 342 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 177,748 тыс.т

- газ попутный 1,705938 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 13072 НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 23.02.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 15,05 км², расположен в Шенталинском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия

рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Смагинское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 767 тыс. т; вероятные - 1 102 тыс. т; возможные - 1 380 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 112,743 тыс.т

- газ попутный 3,440411 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 13073 НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 23.02.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 12,176 км², расположен в Шенталинском, Исаклинском районах Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Советское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 518 тыс.т; С2 – 17 тыс.т.

Газ: АВС1 – 23 млн. куб. м; С2 – 1 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 172,994 тыс.т.

- газ попутный 8,76069 млн.м³

Номер лицензии: №СМР01278НР

Дата выдачи лицензии: 18.06.2007

Срок действия лицензии: 18.06.2027

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

Основание выдачи лицензии: п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 11,641 км², расположен в Кинельском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Объемы работ по геологическому изучению участка:

2009 г. - бурение разведочной скв.;

2010 г. - бурение разведочной скв.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Сологаевское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 2 672 тыс. т; вероятные - 918 тыс. т;

Газ: доказанные – 58 млн. куб.м; вероятные - 40 млн. куб.м;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 114,525 тыс.т.

- газ попутный 8,053884 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 13074 НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 09.10.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 23,87 км², расположен в Похвистневском, Кинель-Черкасском районах Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения в части отступления от проекта по объемам добычи

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Солоцкое

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные – 106 тыс. т; вероятные - 228 тыс. т; возможные – 639 тыс. т.

Газ: доказанные – 1 млн. куб.м; вероятные - 2 млн. куб.м; возможные - 5 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 21,221 тыс.т.

- газ попутный 1,512061 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 13075 НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 23.12.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 11,079 км², расположен в Большеглушицком районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения в части отступления от проекта по объемам добычи

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение

геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Сосновское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 3 221 тыс. т; вероятные - 3 129 тыс. т; возможные - 1 480 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 169,492 тыс.т.

- газ попутный 3,679469 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 13076 НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 30.03.2025

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 29,22 км², расположен в Похвистневском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения в части отступления от проекта по эксплуатационному бурению и вводу скважин из бездействия

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Софинско-Дзержинское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 1 460 тыс. т; вероятные - 1 124 тыс. т;

Газ: доказанные - 66 млн. куб.м; вероятные - 28 млн. куб.м;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 76,597 тыс.т.

- газ попутный 3,431555 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 12744НЭ

Дата выдачи лицензии: 12.10.2004

Срок действия лицензии: 25.10.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 29,728 км², расположен в Красноармейском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия

рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения по объемам добычи, предусмотренным проектным документом

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Стрельненское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 26тыс. т;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 2,724 тыс.т.

- газ попутный 0,216903 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 13077 НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 06.06.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 10,116 км², расположен в г. Жигулевск Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Субботинское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные – 75 тыс. т; вероятные - 60 тыс. т;

Газ: доказанные – 2 млн. куб.м; вероятные - 2 млн. куб.м;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 16,571 тыс.т.

- газ попутный 0,589695 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 13078 НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 07.04.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 10,6525 км², расположен в Алексеевском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения по объемам добычи, предусмотренным проектным документом

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Сургутское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные – 430 тыс. т; вероятные - 1 224 тыс. т;

Газ: доказанные – 6 млн. куб.м; вероятные - 6 млн. куб.м;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 55,493 тыс.т.

- газ попутный 2,437565 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 13079 НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 22.08.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 14,174 км², расположен в Похвистневском, Сергиевском, Исаклинском районах Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Сызранское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные – 17 тыс. т; вероятные - 8 тыс. т; возможные - 14 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом
Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 2,054 тыс. т.

- газ попутный 0,000187 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 13080 НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 30.05.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 9,984 км², расположен в Сызранском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Тверское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 2 706 тыс. т; вероятные – 802 тыс. т; возможные - 1 637 тыс. т.

Газ: доказанные - 225 млн. куб.м; вероятные – 126 млн. куб.м; возможные - 214 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 132,879 тыс. т.

- газ попутный 8,820474 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 13081 НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 25.10.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 17,62 км², расположен в Кинельском и Волжском районах Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Уваровское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 1 963 тыс. т; вероятные - 234 тыс. т; возможные – 940 тыс. т.

Газ: доказанные - 47 млн. куб.м; вероятные - 19 млн. куб.м; возможные - 36 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 150,61 тыс.т.

- газ попутный 5,344581 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 13082 НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 30.12.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 29,32 км², расположен в Кинель-Черкасском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Утевское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 512 тыс. т; вероятные – 842 тыс. т;

Газ: доказанные - 25 млн. куб.м; вероятные - 11 млн. куб.м;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 8,066 тыс.т.

- газ попутный 0,436362 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 13083 НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 30.05.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 45,02 км², расположен в Богатовском, Нефтегорском районах Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения в части отступления от проекта по объемам добычи УВС и факты загрязнения земель

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Хилковское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные - 437 тыс. т; вероятные - 721 тыс. т;

Газ: доказанные - 18 млн. куб.м; вероятные - 58 млн. куб.м;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 33,865 тыс.т.

- газ попутный 1,623362 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 13084 НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 22.08.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 23,94 км², расположен в Красноярском и Кинель-Черкасском районах Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения в части отступления фактических объемов добычи от проектных

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Хомяковское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 6 тыс. т; вероятные - 17 тыс. т;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 1,42 тыс.т.

- газ попутный 0,084694 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 13085 НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 22.08.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 5,03 км², расположен в Красноармейском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Чеховское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 7 тыс. т; вероятные - 6 тыс. т;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 2,149 тыс.т.

- газ попутный 0,206434 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 13086 НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 16.03.2015

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 1,93 км², расположен в Похвистневском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: условия лицензионного соглашения выполняются, в результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. существенных нарушений условий лицензионного соглашения не выявлено

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Шпильское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные – 7 тыс. т; вероятные - 17 тыс. т; возможные – 10 тыс. т
методика подсчета: PRMS, объемным методом
Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:
- нефть 5,798 тыс.т.
- газ попутный 0,158078 млн.м³
Номер лицензии: №СМР 13087 НЭ
Дата выдачи лицензии: 30.03.2005
Срок действия лицензии: 04.05.2014
Возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах».
Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами
Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 1,67 км², расположен в Нефтегорском районе Самарской обл.
Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья
Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС
Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: условия лицензионного соглашения выполняются
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Шумолгинское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 648 тыс. т;
вероятные - 1 340 тыс. т;
методика подсчета: PRMS, объемным методом
Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:
- нефть 50,394 тыс.т.
- газ попутный 0,394035 млн.м³
Номер лицензии: №СМР 13088 НЭ
Дата выдачи лицензии: 30.03.2005
Срок действия лицензии: 23.06.2013
Возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах».
Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами
Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 11,27 км², расположен в Челновершинском районе Самарской обл.
Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья
Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС
Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и

платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации
Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Юдинское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 136 тыс. т.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 21,773 тыс.т.

- газ попутный 0,769381 млн.м³

Номер лицензии: №СМР01322НЭ

Дата выдачи лицензии: 26.12.2007

Срок действия лицензии: 25.12.2027

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

Основание выдачи лицензии: п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 15,798 км², расположен в Иса克林ском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Объемы работ по геологическому изучению участка:

2009 г. - сейсморазведка 20 пог.км; 2010 г. - бурение 1 разведочной скв.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Участок недр: Южно-Бутлеровское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: АВС1 – 267 тыс.т; С2 – 163 тыс.т.

Газ: АВС1 – 6 млн. куб.м; С2 – 3 млн.куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Добыча полезных ископаемых в 2008 г. на участке не велась.

Номер лицензии: №СМР01353НЭ

Дата выдачи лицензии: 26.05.2008

Срок действия лицензии: 12.05.2028

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

Основание выдачи лицензии: п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 17,4 км², расположен в Похвистневском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Объемы работ по геологическому изучению участка:

2009 г. - сейсморазведка 20 пог.км; 2010 г. - бурение 1 разведочной скв.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. условия лицензионного соглашения выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Южно-Неприковское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 12319 тыс.т; С2 – 1804 тыс.т.

Газ: АВС1 – 433 млн. куб.м; С2 – 66 млн.куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 258,05 тыс.т.

- газ попутный 10,128853 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 13089 НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 22.08.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 56,44 км², расположен в Борском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения в части в части отступления от проекта по эксплуатационному бурению и вводу скважин из бездействия

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГПП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Южно-Орловское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 417 тыс. т;

возможные - 796 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 39,46 тыс.т.

- газ попутный 1,117345 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 13090 НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 22.08.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 6,138 км², расположен в Сергиевском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения в части отступления от проекта по фактическим объемам добычи

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Яблоневское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: доказанные – 991 тыс. т; вероятные - 1 154 тыс. т;

Газ: доказанные – 15 млн. куб.м; вероятные - 50 млн. куб.м;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 76,115 тыс.т

- газ попутный 3,055212 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 13092 НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 04.05.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 53,44 км², расположен в Кинель-Черкасском, Похвистневском районах Самарской обл. и г.Похвистнево.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения в части отступления от проекта по эксплуатационному бурению и вводу скважин из бездействия

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Яблоневоый овраг

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 16 тыс. т;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 4,786 тыс.т.

- газ попутный 0,000447 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 13091 НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 06.06.2014

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 4,56 км², расположен в г.Жигулевск Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: условия лицензионного соглашения выполняются.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.

Участок недр: Якушкинское месторождение.

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 2 237 тыс. т; вероятные - 1 008 тыс. т; возможные - 4 737 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 124,001 тыс.т

- газ попутный 2,3471 млн.м³

Номер лицензии: №СМР 13093 НЭ.

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005.

Срок действия лицензии: 16.03.2015.

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 62,05 км², расположен в Исаκлинском, Сергиевском районах Самарской обл.

Вид лицензии: на добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов,

норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **Условия лицензионного соглашения выполняются. В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. существенных нарушений условий лицензионного соглашения не выявлено.**

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.**

Участок недр: **Ясенево-Гараевское месторождение.**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 702 тыс. т; вероятные – 270 тыс. т; возможные – 509 тыс. т.

Газ: доказанные - 4 млн. куб.м; вероятные - 24 млн. куб.м; возможные - 11 млн. куб.м.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 54,256 тыс.т

- газ попутный 2,228668 млн.м³

Номер лицензии: **№СМР 12746НЭ.**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004.**

Срок действия лицензии: **25.10.2015.**

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

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставленного в пользование: **горный отвод площадью 5,86 км², расположен в Волжском районе Самарской обл.**

Вид лицензии: **на добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения в части отступления от проекта по объемам добычи и загрязнение земель нефтепродуктами.**

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.**

Участок недр: **Бирюковский.**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 724 тыс.т.

Газ: 68 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 25,206 тыс.т

- газ попутный 2,515991 млн.м³

Номер лицензии: №СМР01277НР.

Дата выдачи лицензии: 18.06.2007.

Срок действия лицензии: 18.06.2032.

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

Основание выдачи лицензии: п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии.

Описание участка недр, предоставленного в пользование: геологический и горный отвод площадью 148,631 км², расположен в Богатовском и Кинельском районах Самарской обл.

Вид лицензии: на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.

Объемы работ по геологическому изучению участка:

2008 г. – сейсморазведка 200 пог.км;

2009 г. - сейсморазведка 100 пог.км; бурение 1 поисковой скв., 1 разведочной скв.;

2010 г. - бурение 1 поисковой скв.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Условия лицензионного соглашения выполняются. В 2008 г. на участке проведена сейсморазведка в объеме 300 пог.км.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.

Участок недр: Голубевское месторождение.

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

Нефть и конденсат: АВС1 – 343 тыс.т; С2 – 97 тыс.т.

Газ: АВС1 – 5 млн. куб.м. С2 – 2 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 20,364 тыс.т

- газ попутный 0,271293 млн.м³

Номер лицензии: №СМР12505НЭ.

Дата выдачи лицензии: 24.06.2004.

Срок действия лицензии: 06.09.2015.

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 5,02 км², расположен в Нефтегорском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **Условия лицензионного соглашения выполняются.**

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.**

Участок недр: **Гришаевское месторождение.**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 229 тыс.т.

Газ: АВС1 – 11 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 5,77 тыс.т

- газ попутный 0,305969 млн.м³

Номер лицензии: **№СМР 12510 НЭ.**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004.**

Срок действия лицензии: **06.09.2015.**

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

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставленного в пользование: **горный отвод площадью 2,80 км², расположен в Кинель-Черкасском районе Самарской обл.**

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **Условия лицензионного соглашения выполняются.**

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.**

Участок недр: **Ищанское месторождение.**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 57 тыс.т.

Газ: АВС1 - 26 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 1,675 тыс.т

- газ попутный 0,773136 млн.м³

Номер лицензии: **№СМР12514НЭ.**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004.**

Срок действия лицензии: **29.12.2016.**

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

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставленного в пользование: **горный отвод площадью 8,4 км², расположен в Пестравском районе Самарской обл.**

Вид лицензии: на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Условия лицензионного соглашения выполняются.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.

Участок недр: Кельвейский.

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 39 тыс.т; С2 – 60 тыс.т.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Добыча полезных ископаемых в 2008 г. не велась.

Номер лицензии: №СМР01222НР.

Дата выдачи лицензии: 30.11.2006.

Срок действия лицензии: 30.11.2031.

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

Основание выдачи лицензии: п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии.

Описание участка недр, предоставленного в пользование: геологический и горный отвод площадью 375,1 км², расположен в Исаклинском, Сергиевском и Шенталинском районах Самарской обл.

Вид лицензии: на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.

Объемы работ по геологическому изучению участка:

2009 г. - сейсморазведка 100 пог.км; бурение 2 поисковых скв., 1 разведочной скв.;

2010 г. - бурение 2 поисковых скв.

2011 г. – бурение 2 поисковых скв.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Условия лицензионного соглашения выполняются.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.

Участок недр: Колпинская площадь.

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 163 тыс.т; С2 – 194 тыс.т.

Газ: АВС1 - 4 млн. куб.м; С2 – 6 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г.:

- нефть 2,856 тыс.т

- газ попутный 0,067788 млн.м³

Номер лицензии: **№СМР12517НЭ.**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004.**

Срок действия лицензии: **29.12.2016.**

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

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставленного в пользование: **горный отвод площадью 7,62 км², расположен в Кинельском районе Самарской обл.**

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения по объемам добычи, предусмотренным проектным документом.**

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.**

Участок недр: **Кордонная площадь.**

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

размер запасов месторождения: **Нефть и конденсат: АВС1 – 128 тыс.т; С2 – 6 тыс.т.**

Газ: **АВС1 – 4 млн. куб.м.**

методика подсчета: **классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- **нефть 0,716 тыс.т**

- **газ попутный 0,027125 млн.м³**

Номер лицензии: **№СМР12512НЭ.**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004.**

Срок действия лицензии: **29.12.2016.**

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

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставленного в пользование: **горный отвод площадью 4,56 км², расположен в Кинельском районе Самарской обл.**

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **В результате проверки Росприроднадзора в 2008г. выявлены факты**

загрязнения земель нефтью и высокоминерализованной водой, нарушены условия лицензионного соглашения по объемам добычи, предусмотренным проектным документом.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.

Участок недр: **Куцебовская площадь.**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 275 тыс.т; С2 – 3 тыс.т.

Газ: АВС1 - 1233 млн. куб.м; С2 – 10 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Добыча полезных ископаемых в 2008 г. не велась.

Номер лицензии: №СМР12507НЭ.

Дата выдачи лицензии: 24.06.2004.

Срок действия лицензии: 06.09.2015.

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 30,14 км², расположен в Большечерниговском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Месторождение не разрабатывается. Продолжается геологическое изучение участка с целью поиска запасов нефти.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.

Участок недр: **Любимовская площадь.**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 130 тыс.т.

Газ: АВС1 - 2 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 1,774 тыс.т

- газ попутный 0,039739 млн.м³

Номер лицензии: №СМР12518НЭ.

Дата выдачи лицензии: 24.06.2004.

Срок действия лицензии: 27.08.2016.

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 4,6 км², расположен в Пестравском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Условия лицензионного соглашения выполняются.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.

Участок недр: Песчанокольская площадь.

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 141 тыс.т.

Газ: АВС1 – 5 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 2,835 тыс.т

- газ попутный 0,095079 млн.м³

Номер лицензии: №СМР12509НЭ.

Дата выдачи лицензии: 24.06.2004.

Срок действия лицензии: 29.12.2016.

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 3,7 км², расположен в Нефтегорском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения по объемам добычи, предусмотренным проектным документом.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.

Участок недр: Петрухновская площадь.

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 684 тыс.т; С2 – 432 тыс.т.

Газ: АВС1 - 64 млн. куб.м; С2 – 61 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 46,601 тыс.т
- газ попутный 4,390956 млн.м³
Номер лицензии: №СМР12513НЭ.
Дата выдачи лицензии: 24.06.2004.
Срок действия лицензии: 07.05.2016.
Возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах».
Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.
Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 8,6 км², расположен в Пестравском районе Самарской обл.
Вид лицензии: на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья
Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.
Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.
Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Условия лицензионного соглашения выполняются. В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. существенных нарушений условий лицензионного соглашения не выявлено.
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.

Участок недр: Пиненковская площадь.

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 29 тыс.т; С2 – 1374 тыс.т.

Газ: АВС1 - 1 млн. куб.м; С2 – 42 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 306,333 тыс.т

- газ попутный 16,854929 млн.м³

Номер лицензии: №СМР12511НЭ.

Дата выдачи лицензии: 24.06.2004.

Срок действия лицензии: 06.09.2015.

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 8,1 км², расположен в Пестравском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **Условия лицензионного соглашения выполняются.**

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.**

Участок недр: **Поплавская площадь.**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 227 тыс.т.

Газ: АВС1 - 6 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть **9,843 тыс.т**

- газ попутный **0,202192 млн.м³**

Номер лицензии: **№СМР12515НЭ.**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004.**

Срок действия лицензии: **07.05.2016.**

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

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставленного в пользование: **горный отвод площадью 6,04 км², расположен в Кинельском районе Самарской обл.**

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения в части отступления от проекта по эксплуатационному бурению и вводу в эксплуатацию бездействующих скважин.**

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.**

Участок недр: **Речная площадь.**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 84 тыс.т; С2 – 1 тыс.т.

Газ: АВС1 - 4 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть **10,187 тыс.т**

- газ попутный **0,566361 млн.м³**

Номер лицензии: **№СМР12508НЭ.**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004.**

Срок действия лицензии: **06.09.2015.**

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

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставленного в пользование: **горный отвод площадью 1,62 км², расположен в Алексеевском районе Самарской обл.**

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **Условия лицензионного соглашения выполняются.**

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.**

Участок недр: **Северо-Флеровская площадь.**

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

размер запасов месторождения: **Нефть и конденсат: АВС1 – 72тыс.т; С2 – 41 тыс.т.**

Газ: **АВС1 - 214 млн. куб.м; С2 – 2 млн. куб.м.**

методика подсчета: **классификация РФ, объемным методом**

Добыча полезных ископаемых в 2008 г. не велась.

Номер лицензии: **№СМР12506НЭ.**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004.**

Срок действия лицензии: **06.09.2015.**

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

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставленного в пользование: **горный отвод площадью 6,1 км², расположен в Большечерниговском районе Самарской обл.**

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **Условия лицензионного соглашения выполняются.**

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.**

Участок недр: **Селитьбенский.**

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

размер запасов месторождения: **Нефть и конденсат: АВС1 – 976 тыс.т.**

Газ: **АВС1 - 42 млн. куб.м.**

методика подсчета: **классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- **нефть 12,7 тыс.т**

- **газ попутный 0,2 млн.м³**

Номер лицензии: №СМР01221НР.

Дата выдачи лицензии: 30.11.2006.

Срок действия лицензии: 30.11.2031.

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

Основание выдачи лицензии: п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии.

Описание участка недр, предоставленного в пользование: геологический и горный отвод площадью 247,8 км², расположен в Красноярском, Сергиевском районах Самарской обл. На участке расположены Селитьбенское, Пичерское и Раковское месторождения УВС.

Вид лицензии: на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.

Объемы работ по геологическому изучению участка:

2009 г. - сейсморазведка 100 пог.км; бурение 1 поисковой скв.;

2010 г. - бурение 1 поисковой скв., 1 разведочной скв.;

2011 г. – бурение 1 разведочной скв.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Условия лицензионного соглашения выполняются. В 2008 г. на участке проведена сейсморазведка в объеме 300 пог.км.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.

Участок недр: Фестивальное месторождение.

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 88 тыс.т.

Газ: АВС1 - 3 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г:

- нефть 52,746 тыс.т

- газ попутный 1,369843 млн.м³

Номер лицензии: №СМР12516НЭ.

Дата выдачи лицензии: 24.06.2004.

Срок действия лицензии: 29.12.2016.

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 1,9 км², расположен в Волжском районе Самарской обл.

Вид лицензии: на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **В результате проверки Росприроднадзора в 2008 г. выявлены нарушения условий лицензионного соглашения в части отступления от проекта по эксплуатационному бурению и вводу скважин из бездействия, и загрязнение земель нефтепродуктами.**

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.**

Участок недр: **Касаткинский**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 107 тыс.т; C2 – 751.

Газ: ABC1 - 2 млн. куб.м; C2 – 13 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Номер лицензии: **№СМР11643НП.**

Дата выдачи лицензии: **08.08.2003.**

Срок действия лицензии: **01.08.2009.**

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

Основание выдачи лицензии: **п.3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании распоряжения МПР России по согласованию с Администрацией Самарской области.**

Описание участка недр, предоставленного в пользование: **геологический отвод площадью 83,8 км², расположен в Борском и Кинель-Черкасском районах Самарской обл.**

Вид лицензии: **геологическое изучение – поиск и оценка углеводородного сырья.**

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: **выполнение работ по геологическому изучению участка, условия рационального и комплексного использования недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды.**

В связи с необходимостью завершения геологического изучения участка, срок действия лицензии продлен до 2009 г. В этот период планируется закончить освоение буренных скважин, провести работы по подсчету запасов и рекультивации земельных участков.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **ставки платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **Лицензионные обязательства на период 2003-2008 г. выполнены в полном объеме. На лицензионном участке проведены: сейсморазведка - 1106 пог.км; поисковое бурение - 3 скважины, открыто Кареловское месторождение, по Скифской и Сударовской структурам получены положительные результаты (ведется подсчет запасов).**

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.**

Участок недр: **Микушкинский**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер общих прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат: 3 446 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Номер лицензии: **№СМР11639НП.**

Дата выдачи лицензии: **08.08.2003.**

Срок действия лицензии: **01.08.2012.**

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

Основание выдачи лицензии: **п.3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании распоряжения МПР России по согласованию с Администрацией Самарской области.**

Описание участка недр, предоставленного в пользование: **геологический отвод площадью 222 км², расположен в Камышлинском и Исаклинском районах Самарской обл.**

Вид лицензии: **геологическое изучение – поиск и оценка углеводородного сырья.**

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: **выполнение работ по геологическому изучению участка, условия рационального и комплексного использования недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды. В связи с необходимостью продолжения геологического изучения участка, срок действия лицензии продлен до 2012 г. В лицензии установлен дополнительный объем работ: 2009 г. – сейсморазведка - 200 пог.км; 2010 г. поисковое бурение - 1 скважина, 2011 г. поисковое бурение - 1 скважина.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **ставки платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **Лицензионные обязательства на период 2003-2008 г. выполнены в полном объеме, проведены: сейсморазведка - 560 пог.км; поисковое бурение - 2 скважины. По Утривановской структуре получен отрицательный результат (скважина ликвидирована), на Игонькинской структуре работы продолжаются (ведется подсчет запасов).**

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.**

Участок недр: **Пригодинский**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер общих прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат: 1 683 тыс.т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

Номер лицензии: №СМР11638НП.

Дата выдачи лицензии: 08.08.2003.

Срок действия лицензии: 01.08.2011.

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

Основание выдачи лицензии: п.3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании распоряжения МПР России по согласованию с Администрацией Самарской области.

Описание участка недр, предоставленного в пользование: геологический отвод площадью 377,8 км², расположен в Похвистневском районе Самарской обл.

Вид лицензии: геологическое изучение – поиск и оценка углеводородного сырья.

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: **выполнение работ по геологическому изучению участка, условия рационального и комплексного использования недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды.**

В связи с необходимостью продолжения геологического изучения участка, срок действия лицензии продлен до 2011 г. В лицензии установлен дополнительный объем работ: 2009 г. – сейсморазведка 100 пог.км; 2010 г. поисковое бурение - 1 скважина.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **ставки платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **Лицензионные обязательства на период 2003-2008 г. выполнены в полном объеме, проведены: сейсморазведка - 900 пог.км; поисковое бурение - 2 скважины, открыто Южно-Бутлеровское месторождение, получен положительный результат по Анлинской структуре (ведутся работы по подсчету запасов). На Южно-Бутлеровское месторождение оформлена лицензия с правом добычи – горный отвод исключен из площади Пригодинского участка.**

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.**

Участок недр: **Сенькинский**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 295 тыс.т; C2 – 2560 тыс.т.

Газ: АВС1 - 5 млн. куб.м; С2 – 23 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Номер лицензии: **№СМР11644НП.**

Дата выдачи лицензии: **08.08.2003.**

Срок действия лицензии: **01.01.2012.**

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

Основание выдачи лицензии: п.3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании распоряжения МПР России по согласованию с Администрацией Самарской области.

Описание участка недр, предоставленного в пользование: геологический отвод площадью 440 км², расположен в Шенталинском районе Самарской обл.

Вид лицензии: геологическое изучение – поиск и оценка углеводородного сырья.

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение работ по геологическому изучению участка, условия рационального и комплексного использования недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды.

В связи с необходимостью продолжения геологического изучения участка, срок действия лицензии продлен до 2012 г. В этот период планируется проведение следующих работ: сейсморазведка – 300 пог.км. (2009 г.), поисковое бурение – 2 скважины (2010-2011 г.г.).

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Лицензионные обязательства на период 2003-2008 г. выполнены в полном объеме. На лицензионном участке проведены: сейсморазведка - 1098 пог.км; поисковое бурение - 4 скважины, открыты Киргизовское, Карабикуловское, Ялтаусское месторождения, по Бузеровской структуре получен положительный результат (ведется подсчет запасов).

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.

Участок недр: **Фермерский**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 82 тыс.т.

Газ: АВС1 - 2 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Номер лицензии: **№СМР11641НП.**

Дата выдачи лицензии: **08.08.2003.**

Срок действия лицензии: **01.08.2011.**

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

Основание выдачи лицензии: п.3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании распоряжения МПР России по согласованию с Администрацией Самарской области.

Описание участка недр, предоставленного в пользование: геологический отвод площадью 181,2 км², расположен в Иса克林ском районе Самарской обл.

Вид лицензии: геологическое изучение – поиск и оценка углеводородного сырья.

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: выполнение работ по геологическому изучению участка, условия рационального и комплексного использования недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды.

В период 2009 г. – сейсморазведка 150 пог.км; 2010 г. поисковое бурение - 1 скважина.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: Лицензионные обязательства выполняются.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение ресурсной базы и уточнение геологического

строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.

Участок недр: **Ташлинский**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 279 тыс.т; С2 – 1001 тыс.т.

Газ: АВС1 - 9 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Добыча УВС на участке не велась.

Номер лицензии: **№СМР11640НП.**

Дата выдачи лицензии: **08.08.2003.**

Срок действия лицензии: **01.08.2011.**

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

Основание выдачи лицензии: **п.3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании распоряжения МПР России по согласованию с Администрацией Самарской области.**

Описание участка недр, предоставленного в пользование: **геологический отвод площадью 284 км², расположен в Елховском, Красноярском, Ставропольском районах Самарской обл.**

Вид лицензии: **геологическое изучение – поиск и оценка углеводородного сырья.**

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: **выполнение работ по геологическому изучению участка, условия рационального и комплексного использования недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды.**

В период 2009 г. – сейсморазведка 200 пог.км; 2010 г. поисковое бурение - 1 скважина.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **ставки платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **Лицензионные обязательства выполняются.**

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.**

Закрытое акционерное общество «Инзэрнефть»

Участок недр: **Кожевской.**

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 37 тыс.т; С2 – 56 тыс.т.

Газ: АВС1 – 47 млн. куб.м; С2 – 2 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **«Нефть летучая» - 10 тыс.тн/сквхгод, попутный газ - 8 млн. м3/ сквхгод в процессе ПЭ скважины 1п**

Номер лицензии: **СРТ 11600 НЭ.**

Дата выдачи лицензии: **14.07.2003 г.**

Срок действия лицензии: **20.06.2019**

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

Основание выдачи лицензии: **ст. 17¹ Закона РФ «О недрах», Совместное Постановление МПР РФ и Правительства Саратовской области о переоформлении лицензий на право пользования участками недр, расположенными в Саратовской области от 02/20.06.2003 №№86-п/1-П.**

Описание участка недр, предоставленного в пользование: **горный отвод площадью 156 км², на территории Перелюбского района Саратовской области.**

Вид лицензии: **поиски, разведка и добыча нефти, газа и конденсата**

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период: **2008???? год: электроразведка – 100 км, переобработка данных сейсморазведки 2Д – 100 км; 2010 г.: комплексная интерпретация, поисково-оценочное бурение до**

01.01.2011 г. – 1 скважина, до 01.01.2012 г. – 1 скважина. Не позднее одного года после

завершения разведочных работ представить на экспертизу технологическую документацию по разработке залежи (месторождения). Вести добычу в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: условия лицензионного соглашения в части сроков ГРР не выполняются, дополнительное соглашение в части в части изменения сроков выполнения работ находится на подписании в Роснедра

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: уточнение геологического строения объектов в процессе ГРР; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.

Участок недр: Черемушкинская площадь.

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 186 тыс.т; С2 – 3 086 тыс.т.

Газ: АВС1 – 336 млн. куб.м; С2 – 468 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: Нефть - 6,5 тыс.тн/сквхгод, газ растворенный – 1,5 млн.м³/сквхгод, конденсат - 4,5 тн/сквхгод, газ свободный – 38 млн.м³/сквхгод по результатам ПЭ и ПО скважин

Номер лицензии: СРТ 11599 НЭ.

Дата выдачи лицензии: 14.07.2003 г.

Срок действия лицензии: 20.06.2019

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

Основание выдачи лицензии: ст. 17¹ Закона РФ «О недрах», Совместное Постановление МПР РФ и Правительства Саратовской области о переоформлении лицензий на право пользования участками недр, расположенными в Саратовской области от 02/20.06.2003 №№86-п/1-П.

Описание участка недр, предоставленного в пользование: горный отвод площадью 439 км², на территории Перелюбского и Ивантеевского районов Саратовской области.

Вид лицензии: поиски, разведка и добыча нефти, газа и конденсата

Основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента на отчетный период:

Утверждение проектов промышленной разработки месторождений.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: условия лицензионного соглашения в части сроков ввода в промышленную разработку выполняются, дополнительное соглашение в части изменения сроков выполнения работ находится на подписании в Роснедра.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.

ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»

Месторождение полезных ископаемых: Восточно-Сухокумское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 73 тыс. т., С2 – 34 тыс. т.

Газ: АВС1 - 183 млн. куб. м, С2 – 132 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи: нефть - 0 тыс. т, газ - 0млн.м. куб.

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;

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 01.01.2009 года месторождение не разрабатывается..

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

Месторождение полезных ископаемых: Восточно-Юбилейное

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 24 тыс. т; вероятные - 80 тыс. т; возможные - 138 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть - 4,25 тыс. т, газ - 0,55 млн.м. куб.

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;

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 2009 г все условия лицензионного соглашения выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Гаруновское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: АВС1 - 37 тыс. т.

Газ: АВС1 - 419 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи: нефть - 0 тыс. т, газ - 0 млн.м. куб.

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; срок выполнения указанных обязательств: до окончания срока разработки
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: обязательства в 1 полугодии выполнены,; по состоянию на 01.01.2009 г года скв №1 полностью обводнилась, скв. №2 в консервации;
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Граничное

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: возможные – 37 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть – 0,07 тыс. т.

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 01.01.2009 г все условия лицензионного соглашения выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Западный-Бажиган

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 64 тыс. т., С2 – 105 тыс. т.

Газ: АВС1 - 93 млн. куб. м.

уровень добычи: нефть - 0,04 тыс. т, газ – 0,005 млн.м. куб.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

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;

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 01.01.2009г не выполнены запланированные уровни отбора, остальные требования выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Казбековское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 16 тыс. т., С2 – 109 тыс. т.

Газ: АВС1 - 1 млн. куб. м, С2 – 11 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи: нефть - 20,53 тыс. т, газ – 2,05 млн.м. куб.

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;

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 01.01.2009 все условия лицензионного соглашения выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Капиевское

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 1 тыс. т; вероятные -1 тыс. т;

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть - 0,04 тыс. т, газ – 0,002 млн.м. куб.

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;

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 01.01.2009 не выполнены запланированные уровни отбора, остальные требования выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Катранное
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 20 тыс. т.
Газ: АВС1 - 2 млн. куб. м, С2 – 139 млн. куб. м.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
уровень добычи: нефть - 0,07 тыс. т, газ – 0,004 млн.м. куб.
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;
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 01.01.2009 все условия лицензионного соглашения выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Кулинское
вид полезного ископаемого: нефть
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 30 тыс. т; вероятные – 12 тыс. т; возможные - 16 тыс. т.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи: нефть - 1,16 тыс. т, газ –0,16 млн.м. куб.
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 01.01.2009 все условия лицензионного соглашения выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Кумухское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 44 тыс. т.
Газ: АВС1 – 2 млн. куб. м.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
уровень добычи: нефть - 4,13 тыс. т, газ – 0,46 млн.м. куб.
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;

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 01.01.2009 г все условия лицензионного соглашения выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Леваневское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 38 тыс. т.

Газ: АВС1 - 88 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи: нефть - 0 тыс. т, газ - 0 млн.м. куб.

номер лицензии: МАХ 00386 НЭ

дата выдачи лицензии: 25.05.2005

срок действия лицензии: до окончания срока разработки

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

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"

описание участка недр: участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода

вид лицензии: добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Лаваневское

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов;

срок выполнения указанных обязательств: до окончания срока разработки

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: в 2008 году добыча не планировалась

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

Месторождение полезных ископаемых: Майское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 195 тыс. т.

Газ: АВС1 - 390 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи: нефть – 0,09 тыс. т, газ – 0,009 млн.м. куб.

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;

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 01.01.2009 г не выполняются уровни отбора, остальные условия выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Мартовское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 4 тыс. т.

Газ: ABC1 - 1 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи: нефть - 8,35 тыс. т, газ – 1,35 млн.м. куб.

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;

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 01.01.2009 г все условия лицензионного соглашения выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Наказухское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 131 тыс. т.

Газ: ABC1 - 15 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи: нефть - 0,07 тыс. т, газ – 0,008 млн.м. куб.

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;

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 01.01.2009 г все условия лицензионного соглашения выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Озерное

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 385 тыс. т; вероятные – 306 тыс. т; возможные - 86 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть – 22,19 тыс. т. газ 2,79 млн.м куб.

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;

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 01.01.2009 все условия лицензионного соглашения выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Октябрьское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 107 тыс. т.

Газ: АВС1 – 4 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи: нефть - 0,04тыс. т, газ –0,002 млн.м. куб.

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;

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 01.01.2009 г не выполнены запланированные уровни отбора, остальные требования выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Равнинное

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 353 тыс. т; вероятные - 140 тыс. т; возможные - 121 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть – 36,37 тыс. т. газ 3,34 млн.м куб

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;**

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 01.01.2009 г все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

Месторождение полезных ископаемых: Раздольное

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 58 тыс. т; вероятные - 11 тыс. т; возможные - 19 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть - 1,4 тыс. т. газ 0,17 млн.м куб.

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;**

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 01.01.2009 г все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

Месторождение полезных ископаемых: Рифовое

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 37 тыс. т., С2 – 76 тыс. т.

Газ: АВС1 - 13 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи: нефть – 0,43 тыс. т, газ – 0,11 млн.м. куб.

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;

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 01.01.2009 г все условия лицензионного соглашения выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Русский Хутор

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 430 тыс. т; вероятные - 174 тыс. т; возможные - 152 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть - 33,8 тыс. т, газ –5,87 млн.м. куб.

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;

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 01.01.2009 г все условия лицензионного соглашения выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Северо-Юбилейное

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 - 207тыс. т; С2 – 36 тыс. т.

Газ: АВС1 - 24 млн. куб.м; С2 - 4 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи: нефть - 0 тыс. т, газ - 0 млн.м. куб.

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;
срок выполнения указанных обязательств: до окончания срока разработки
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: месторождение не разрабатывается.
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические факторы

Месторождение полезных ископаемых: Солончаковое

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 151 тыс. т;
вероятные – 130 тыс. т; возможные - 100 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть – 2,45 тыс. т, газ – 0,28 млн.м. куб.

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;

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 01.01.2009 не выполнены запланированные уровни отбора, остальные требования выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Сухокумское

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: вероятные - 306 тыс. т;
возможные - 184 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть - 17,1 тыс. т, газ – 3,29 млн.м. куб.

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; 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 01.01.2009 г все условия лицензионного соглашения выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Таловское

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 261 тыс. т; вероятные - 71 тыс. т; возможные - 60 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть - 12,93 тыс. т, газ - 1,67 млн.м. куб.

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; 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 01.01.2009 г все условия лицензионного соглашения выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Тианетское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 - 100 тыс. т; С2 - 58 тыс. т. Газ: АВС1 - 14 млн. куб.м; С2 - 79 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи: нефть - 0,11 тыс. т, газ - 0,02 млн.м. куб.

номер лицензии: МАХ 00400 НЭ

дата выдачи лицензии: 25.05.2005

срок действия лицензии: до окончания срока разработки

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

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

описание участка недр: участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода

вид лицензии: добыча нефти, газа на нефтяном месторождении Тианетское
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи
срок выполнения указанных обязательств: до окончания срока разработки
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: не выполняются по техническим причинам
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Тюбинское

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: возможные - 42 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть – 0,7 тыс. т, газ – 0,04 млн.м. куб.

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;

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 01.01.2009 г все условия лицензионного соглашения выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Центральное

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 39 тыс. т.

Газ: АВС1 - 11 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи: нефть – 5,61 тыс. т, газ – 1,11 млн.м. куб.

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;
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 01.01.2009 г все условия лицензионного соглашения выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Эмировское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 - 93 тыс. т;
Газ: ABC1 - 14 млн. куб.м;
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
уровень добычи: нефть - 0,04 тыс. т, газ – 0,007 млн.м. куб.
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;
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 01.01.2009 г не выполнены запланированные уровни отбора, остальные требования выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: финансовые и технические факторы

Месторождение полезных ископаемых: Юбилейное
вид полезного ископаемого: нефть
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 84 тыс. т; вероятные – 31 тыс. т; возможные – 20 тыс. т.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи: нефть – 4,78 тыс. т, газ – 0,62 млн.м. куб.
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;

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 01.01.2009 г все условия лицензионного соглашения выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Южно-Буйнакское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: С2 – 33 тыс. т.

Газ: АВС1 - 12 млн. куб. м, С2 – 73 млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи: нефть - 0 тыс. т, газ - 0 млн.м. куб.

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;

срок выполнения указанных обязательств: до окончания срока разработки
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: не выполняются по факторам финансового характера

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

Месторождение полезных ископаемых: Южно-Сухокумское

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 115 тыс. т; вероятные – 219 тыс. т; возможные – 186 тыс. т.

методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть – 6,81 тыс. т, газ – 0,93 млн.м. куб.

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;

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 01.01.2009 г все условия лицензионного соглашения выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Южно-Таловское

вид полезного ископаемого: нефть

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 38 тыс. т.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи: нефть - 5,04 тыс. т, газ – 0,65 млн.м. куб.

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;

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 01.01.2009 г все условия лицензионного соглашения выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Южно-Кумухское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 39 тыс. т.

Газ: АВС1 - 6 млн. куб. м,

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи: нефть - 0 тыс. т, газ - 0 млн.м. куб.

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;

срок выполнения указанных обязательств: до окончания срока разработки

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: не выполняется по факторам технического характера

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

Месторождение полезных ископаемых: Бишккольская площадь

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 0 тыс. т., С2 – 0 тыс. т. С3 – 1556 тыс.т

Газ: АВС1 - млн. куб. м, С2 – млн. куб. м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
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;
срок выполнения указанных обязательств: до окончания срока разработки
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: платежи за право разведки и добычи недр
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: не выполняются, площадь не введена в разведку
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: финансовые и технические факторы

Участок недр: Блок Бурсукельский
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – тыс. т., С2 – тыс. т. С₃- 387 тыс. т
Газ: АВС1 - млн. куб. м, С2 – млн. куб. м. С₃-954 млн.м куб.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
номер лицензии: МАХ 13511 НР
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 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:
не выполняется, поисковая скважина не начата строительством
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: финансовые и технические факторы

ОАО «Дагнефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: Избербаш
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: вероятные – 11 тыс. т; возможные - 73 тыс. т.
Газ: вероятные - 21 млн. куб.м; возможные - 126 млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом

уровень добычи: нефть-2,976 тыс.т., конденсат-1,767 тыс.т., природный газ-5,225 млн.м³.

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: условия выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Новолакское

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 425 тыс. т, С2 – 2 046 тыс.т.

Газ: АВС1 – 1485 млн. куб.м, С2 – 4 327млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

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: условия выполняются

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

Участок недр: Площадь Агачаул

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – тыс. т, С2 – тыс.т.

Газ: ABC1 – млн. куб.м, C2 - млн. куб.м.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
номер лицензии: MAX 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: условия выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Участок недр: Площадь Сафаралинская
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – тыс. т, C2 – тыс.т.
Газ: ABC1 – млн. куб.м, C2 - млн. куб.м.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
номер лицензии: MAX 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 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: условия выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Махачкала-Тарки
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 138 тыс. т; вероятные - 68 тыс. т; возможные – 47 тыс. т.
Газ: доказанные – 65 тыс. т, вероятные - 36 млн. куб.м; возможные - 24 млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
уровень добычи: нефть-15,062 тыс.т., попутный газ-5,689 млн.м³
номер лицензии: MAX 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: условия выполняются

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

Участок недр: Площадь Карланюртовская

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – тыс. т, C2 – тыс.т.

Газ: ABC1 – млн. куб.м, C2 - млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

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 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: условия выполняются

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

Участок недр: Площадь Западный Избербаш

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – тыс. т, C2 – тыс.т.

Газ: ABC1 – млн. куб.м, C2 - млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

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 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: условия выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **технические и финансовые факторы**

Участок недр: Площадь Каратюбинская

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – тыс. т, C2 – тыс.т.
Газ: ABC1 – млн. куб.м, C2 - млн. куб.м.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
номер лицензии: МАХ 12007 НР
дата выдачи лицензии: 11.12.2003
срок действия лицензии: 31.12.2018
возможность и основание для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»
основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"
описание участка недр: участок расположен в Хасавюртовском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода
вид лицензии: геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Каратюбинская
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: в 2008году 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: условия выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **технические и финансовые факторы**

Участок недр: Площадь Карабудахкентская

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – тыс. т, C2 – тыс.т.
Газ: ABC1 – млн. куб.м, C2 - млн. куб.м.
методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
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 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: условия выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Месторождение Шамхал-Булак

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 432 тыс. т; C2 – 415 тыс. т.

Газ: ABC1 - 22 333млн. куб.м; C2 - 284 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи: нефть-0,774 тыс.т., конденсат-0,006 тыс.т., попутный газ-0,141 млн.м³.

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: условия выполняются.

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

Месторождение полезных ископаемых: Дагестанские Огни

вид полезного ископаемого: газ

размер запасов месторождения: Газ: ABC1 – 7 млн. куб.м.

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи природный газ-2,759 млн.м³.

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: условия выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Месторождение полезных ископаемых: Димитровское
вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 178 тыс. т; вероятные - 94 тыс. т; возможные – 205 тыс. т.
Газ: доказанные – 8 200 млн. куб.м, вероятные – 4 850 млн. куб.м; возможные – 12 131млн. куб.м.
методика подсчета: PRMS, объемным методом
номер лицензии: МАХ 12011 НЭ
уровень добычи: нефть-7,810 тыс.т., конденсат-3,184тыс.т., природный газ-260,680 млн.м³ ., попутный газ-2,743 млн.м³
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: условия выполняются
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

ОАО «Удмуртнефть»

Наименование участка недр: яснополянская залежь Ломовского месторождения.
вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер запасов месторождения: Доказанные – 119 тыс. т; вероятные – 25 тыс. т; возможные – 288 тыс. т.
Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом
Уровень добычи за 2008 г. 4,055 тыс. т :
Номер лицензии: ИЖВ00423 НЭ
Дата выдачи лицензии: 22.07.1999
Срок действия лицензии: 31.03.2017
Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»
Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 7371,1 тыс.м² **административное положение:** Каракулинский административный район УР
Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа
Основные положения лицензии: -соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФи УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа
Обязательные платежи: НДСПИ
Степень выполнения обязательств: выполняются
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнение обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр: каширская, подольская и верейская залежи Ломовского месторождения.

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Ломовскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 г.: 1,512 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00424 НЭ

Дата выдачи лицензии: 22.07.1999

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 21957,7 тыс.м², **административное положение:** Каракулинский административный район УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: -соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта, недопущения выборочной выработки запасов нефти, обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДСПИ

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнение обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр: яснополянская залежь Ончугинского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: доказанные - 397 тыс. т; вероятные - 41 тыс. т.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 год: 79,253 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00422 НЭ

Дата выдачи лицензии: 22.07.1999

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закон «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 14762,9 тыс. м², **административное положение:** Сарапульский административный район УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: -соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФи УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта недопущения выборочной выработки запасов нефти обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; - осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно

сказаться на исполнение обязательств по лицензии, и возможности их наступления: отсутствуют

Наименование участка недр: верейские и башкирские залежи Кезского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: доказанные - 1 728 тыс. т; вероятные - 24 тыс. т; возможные -762 тыс. т.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых: 262,640 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00131 НЭ

Дата выдачи лицензии: 01.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2042

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 «Закона о недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 39205,3 тыс.м², **административное положение:** Сарапульский административный район УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнение обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр: верейские и башкирские залежи Михайловского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: доказанные - 243 тыс. т; вероятные - 803 тыс. т; возможные - 243 тыс. т.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год : 58,704 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00132 НЭ

Дата выдачи лицензии: 01.08.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2042

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 «Закона о недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 32637 тыс.м², **административное положение:** Игринский административный район УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти;обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр: Кырыкмасское месторождение

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: доказанные - 513 тыс. т; вероятные - 1 061 тыс. т; возможные - 1 502 тыс. т.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год : 73,478тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00133 НЭ

Дата выдачи лицензии: 16.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2042

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 19305,7 тыс.м², **административное положение:** Каракулинский административный район

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: -соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Кырыкмасском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы.осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта;- недопущения выборочной выработки запасов нефти; - обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; произвести доразведку каширо-подольских, верейских, и турнейских отложений

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр: Ельниковское месторождение

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: доказанные - 3 503 тыс. т; вероятные - 3 664 тыс. т; возможные - 9 909 тыс. т.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год : 564,715 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00134 НЭ

Дата выдачи лицензии: 26.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2042

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закон « О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования

недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 115062,3 тыс. м2, **административное положение:** Каракулинский и Сарапульский административные районы УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Ельниковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; произвести доразведку турнейских отложений

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр: Прикамский участок Ельниковского месторождения

вид полезного ископаемого: нефть

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Ельниковскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 120,624 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00135 НЭ

Дата выдачи лицензии: 02.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 24210 тыс. м2, **административное положение:** Камбарский и Сарапульский административные районы УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по тилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр: Архангельское месторождения

вид полезного ископаемого: нефть

Размер запасов месторождения: доказанные - 497 тыс. т.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 99,592 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00136 НЭ

Дата выдачи лицензии: 18.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 34666 тыс. м2, **административное положение:** Увинский административный район УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; - недопущения выборочной выработки запасов нефти; - обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр: турнейская залежь Мишкинского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: доказанные - 8 509 тыс. т; вероятные - 3 873 тыс. т; возможные - 3 667 тыс. т.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 264.291 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00137 НЭ

Дата выдачи лицензии: 25.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 32250 тыс. м2, **административное положение:** Воткинский и Шарканский административные районы УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр: яснополянская залежь Мишкинского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Мишкинскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 230,244 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00138 НЭ

Дата выдачи лицензии: 25.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 42629 тыс. м2, **административное положение:** Воткинский и Шарканский административные районы УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр: башкирская залежь Мишкинского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Мишкинскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 92,424 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00139 НЭ

Дата выдачи лицензии: 26.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 81419 тыс. м², **административное положение:** Воткинский и Шарканский административные районы УР

Вид лицензии: на добычу

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта, недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр: верейская залежь Мишкинского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Мишкинскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год : 400,031 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00140 НЭ

Дата выдачи лицензии: 26.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 127840 тыс. м², **административное положение:** Воткинский и Шарканский административные районы УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды;

обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта;- недопущения выборочной выработки запасов нефти;обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр: турнейская залежь Лиственского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: доказанные - 3 252 тыс. т.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 121,225 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00141 НЭ

Дата выдачи лицензии: 17.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 16162 тыс. м², **административное положение:** Воткинский и Шарканский административные районы УР

Вид лицензии: на добычу

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр: яснополянская залежь Лиственского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Лиственскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 193,902 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00142 НЭ

Дата выдачи лицензии: 17.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 22750 тыс. м², **административное положение:** Воткинский и Шарканский административные районы УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти;обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в

соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр: верейские и башкирские залежи Лиственского месторождения
вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Лиственскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год : 62,984 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00143 НЭ

Дата выдачи лицензии: 17.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 29006 тыс. м², **административное положение:** Воткинский и Шарканский административные районы УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр: девонская залежь Есенеяского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: доказанные - 578 тыс. т; вероятные - 1 837 тыс. т; возможные - 2 598 тыс. т.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год : 55,552 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00146 НЭ

Дата выдачи лицензии: 02.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 16153,1 тыс. м², **административное положение:** Игринский и Якшур-Бодьянский административные районы УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими

документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр: верейские и башкирские залежи Есенецкого месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Есенецкому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 40,230 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00148 НЭ

Дата выдачи лицензии: 01.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 43227,4 тыс. м², **административное положение:** Игринский и Якшур-Бодьинский административные районы УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр: Лозинский участок Есенецкого месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Есенецкому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 0,00 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00147 НЭ

Дата выдачи лицензии: 01.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 16910,1 тыс. м², **административное положение:** Игринский и Якшур-Бодьинский административные районы УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: неподтверждение геологического строения в результате

проводимых ГРП, изменение ресурсной базы

Наименование участка недр: Южно-Есенеysкое поднятие Есенеysкого месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Есенеysкому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год : 0,111 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00170 НЭ

Дата выдачи лицензии: 01.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 16910,1 тыс. м2, **административное положение:** Якшур-Бодьинский административный район УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;- осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: неподтверждение геологического строения в результате проводимых ГРП, изменение ресурсной базы

Наименование участка недр: турнейская залежь Лудошурского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: доказанные - 1 408 тыс. т; вероятные - 29 тыс. т; возможные -178 тыс. т.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 28,901 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00171 НЭ

Дата выдачи лицензии: 22.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2042

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 1694,4 тыс. м2, **административное положение:** Якшур-Бодьинский административный район УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: **соблюдать основные требования по обеспечению**

рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы. осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического

влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечения создание промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр: яснополянская залежь Лудошурского месторождения

вид полезного ископаемого: нефть

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Лудошурскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год : 69,389 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00172 НЭ

Дата выдачи лицензии: 22.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2042

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 3305 тыс. м²,

административное положение: Якшур-Бодьинский административный район УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы. осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр: каширская, верейские и башкирские залежи Лудошурского месторождения

вид полезного ископаемого: нефть

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Лудошурскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 76,906 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00173 НЭ

Дата выдачи лицензии: 23.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2042

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 4448 тыс. м²

административное положение: Якшур-Бодьинский административный район УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: -соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении,

установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы.осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти;обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду доразведка каширских отложений

Обязательные платежи: НДПИ

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр: девонская залежь Ижевского месторождения

вид полезного ископаемого: нефть

Размер запасов месторождения: доказанные - 477 тыс. т; вероятные – 110 тыс. т; возможные - 375 тыс. т.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год :26,039 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00174 НЭ

Дата выдачи лицензии: 24.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2042

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр:статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 18570,3 тыс. м2, **административное положение:** Завьяловский административный район УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДПИ

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр: верейские и яснополянские залежи Ижевского месторождения

вид полезного ископаемого: нефть

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Ижевскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год :21,771 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00175 НЭ

Дата выдачи лицензии: 24.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2042

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр:статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 11741,3 тыс. м2, **административное положение:** Завьяловский административный район УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: -соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Ижевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы.осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр: верейская залежь Северного участка Ижевского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Ижевскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 25,636 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00176 НЭ

Дата выдачи лицензии: 24.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр:статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 3097 тыс. м2, **административное положение:** Завьяловский административный район УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи:НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр: яснополянская залежь Мещеряковского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: **доказанные - 199 тыс. т; вероятные - 395 тыс. т;**

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 12,832 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00177 НЭ

Дата выдачи лицензии: 23.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2042

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр:статус участка:горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 1983,1 тыс. м2, **административное положение:** Завьяловский административный район УР

Вид лицензии: на добычу

Основные положения лицензии: -соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мещеряковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы.-осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр: верейская и башкирская залежи Мещеряковского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Мещеряковскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год : 22,951 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00178 НЭ

Дата выдачи лицензии: 23.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2042

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр:статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 4142 тыс. м2, **административное положение:** Завьяловский административный район УР

Вид лицензии на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: -соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мещеряковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы.-осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти;обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр турнейская залежь Мещеряковского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Мещеряковскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год : 6,716 тыс.т

Номер лицензии: ИЖВ00179 НЭ

Дата выдачи лицензии: 23.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2042

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования

недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 821,1 тыс. м², **административное положение:** Завьяловский административный район УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: -соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мещеряковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, -осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр Бегешкинское месторождения

вид полезного ископаемого: нефть

Размер запасов месторождения: доказанные - 192 тыс. т; возможные - 65 тыс. т.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых: 33,660 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00180 НЭ

Дата выдачи лицензии: 17.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2037

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 69567,9 тыс. м², **административное положение:** Завьяловский административный район УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: -соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Бегешкинском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;- обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр яснополянская и турнейская залежи Гремихинского месторождения

вид полезного ископаемого: нефть

Размер запасов месторождения: доказанные - 4 848 тыс. т; вероятные - 3 106 тыс. т; возможные - 11 тыс. т.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008год: 105,321 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00181 НЭ

Дата выдачи лицензии: 23.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, площадь лицензионного участка: 8956,5 тыс. м2, административное положение: Завьяловский административный район УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств : выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр башкирская залежь Гремихинского месторождения

вид полезного ископаемого: нефть

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Гремихинскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год : 535,838 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00182 НЭ

Дата выдачи лицензии: 21.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, площадь лицензионного участка: 23150 тыс. м2, административное положение: Завьяловский административный район УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр верейская залежь Гремихинского месторождения

вид полезного ископаемого: нефть

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Гремихинскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год : 58,091 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00183 НЭ

Дата выдачи лицензии: 21.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»
Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 22681,4 тыс. м², **административное положение:** Завьяловский административный район УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа **Основные положения лицензии:** соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств : выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр турнейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: доказанные - 10 790 тыс. т; вероятные - 6 796 тыс. т; возможные - 7 277 тыс. т.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 17,192 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00184 НЭ

Дата выдачи лицензии: 14.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 11654,4 тыс. м², **административное положение:** Якшур-Бодьинский и Шарканский административные районы

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр яснополянская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 64,188 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00185 НЭ

Дата выдачи лицензии: 14.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 14583 тыс. м2, **административное положение:** Якшур-Бодьинский и Шарканский административные районы
УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр башкирская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 650,65 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00186 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 125684 тыс. м2, **административное положение:** Якшур-Бодьинский и Шарканский административные районы
УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр верейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 33,869 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00187 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»
Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 44950 тыс. м², **Административное положение:** Якшур-Бодьинский и Шарканский административные районы УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр турнейская залежь Рудинского купола Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 29,535 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00188 НЭ

Дата выдачи лицензии: 18.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 2852,6 тыс. м², **административное положение:** Якшур-Бодьинский и Шарканский административные районы УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр верейская и башкирская залежи Восточного участка Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 4,494 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00189 НЭ

Дата выдачи лицензии: 18.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 10936,6 тыс. м², **административное положение:** Шарканский административный район УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр тульская залежь Чутырской площади
Чутырско-Киенгопского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 23,240 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00200 НЭ

Дата выдачи лицензии: 15.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 9616,7 тыс. м², **административное положение:** Якшур-Бодьинский и Игринский административные районы
УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр башкирская залежь Чутырской площади
Чутырско-Киенгопского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 657,044 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00 201 НЭ

Дата выдачи лицензии: 15.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования

недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 153665 тыс. м², **административное положение:** Якшур-Бодьинский и Игринский административные районы УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДСПИ

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр верейская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 33,869 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00 202 НЭ

Дата выдачи лицензии: 29.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 77660 тыс. м², **административное положение:** Якшур-Бодьинский и Игринский административные районы УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДСПИ

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр: турнейская залежь Южно-Киенгопского месторождения вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: доказанные - 557 тыс. т; возможные - 162 тыс. т.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 год: 13,797 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00190 НЭ

Дата выдачи лицензии: 22.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2042

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, площадь лицензионного участка: 1778,45 тыс.м², административное положение: Якшур-Бодьинский административный район УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

**Наименование участка недр: яснополянская залежь Южно-Киевского месторождения
вид полезного ископаемого: нефть**

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Южно - Киевскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 год: 19,903 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00191 НЭ

Дата выдачи лицензии: 22.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2042

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, площадь лицензионного участка: 4606,31 тыс.м², административное положение: Якшур-Бодьинский административный район УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы. осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр: башкирская и серпуховская залежи Южно-Киевского месторождения

вид полезного ископаемого: нефть

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Южно -

Киенгопскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 год: 77,708 тыс. т.

Номер лицензии: ИЖВ00192 НЭ

Дата выдачи лицензии: 22.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2042

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 5357,35 тыс.м², **административное положение:** Якшур-Бодьинский административный район УР **Вид лицензии:** на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы.-осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр: верейская залежь Южно-Киенгопского месторождения
вид полезного ископаемого: нефть

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Южно - Киенгопскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Добыча не велась

Номер лицензии: ИЖВ00193 НЭ

Дата выдачи лицензии: 21.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2042 г

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 5595,78 тыс.м².

административное положение: Якшур-Бодьинский административный район УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы.-осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду.

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр башкирская залежь Красногорского месторождения
вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: доказанные - 1 595 тыс. т; вероятные - 716 тыс. т;
возможные -1 284 тыс. т.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 103,723 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00 194 НЭ

Дата выдачи лицензии: 04.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр:статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 52098,8тыс. м2, **административное положение:** Красногорский, Игринский и Балезинский административные районы УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр верейская залежь Красногорского месторождения
вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Красногорскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 46,086 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00 195 НЭ

Дата выдачи лицензии: 04.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр:статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 37125,7 тыс. м2, **административное положение:** Красногорский, Игринский и Балезинский административные районы УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр верейская и башкирская залежи Восточно - Красногорского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: доказанные - 103 тыс. т; вероятные - 424 тыс. т; возможные - 283 тыс. т.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 8,753 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00 196 НЭ

Дата выдачи лицензии: 02.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 37840,1 тыс. м², **административное положение:** Игринский административный район УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр верейская и башкирская залежи Сундурско-Нязинского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: доказанные - 918 тыс. т;

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 год: 88,323 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00 198 НЭ

Дата выдачи лицензии: 03.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2042

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 24324 тыс. м², **административное положение:** Игринский административный район УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: -соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Сундурско-Нязинского месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы. осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду

Основные положения лицензии:

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр тульская залежь Сундурско-Нязинского месторождения
вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Сундурско-Нязинскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 год: 11,147 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00 197 НЭ

Дата выдачи лицензии: 03.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 1092,1 тыс. м², **Административное положение:** Игринский административный район УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр верейская и башкирская залежи Лозолюкско-Зуринского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: доказанные - 1 413 тыс. т; вероятные - 1 024 тыс. т; возможные - 1 112 тыс. т.

Методика подсчета запасов: RMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 год: 269,076 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00 199 НЭ

Дата выдачи лицензии: 02.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 69800,3 тыс. м², **административное положение:** Игринский административный район УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр бобриковская и турнейская залежи Котовского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: доказанные - 1 971 тыс. т; вероятные - 1 671 тыс. т; возможные - 1 936 тыс. т.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 год: 243,642 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00 203 НЭ

Дата выдачи лицензии: 25.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 17445 тыс. м2, **административное положение:** Сарапульский административный район УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр окская, верейская, каширская и подольская залежи Котовского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Котовскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 год: 34,665 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ00 213 НЭ

Дата выдачи лицензии: 25.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2017

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами».

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 23222,1 тыс. м2, **административное положение:** Сарапульский административный район УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи: НДС

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр яснополянская залежь Заборского месторождения вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: доказанные - 74 тыс. т; вероятные - 173 тыс. т;

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом
Уровень добычи за 2008 год: 3,266 тыс. т
Номер лицензии: ИЖВ00 485 НЭ
Дата выдачи лицензии: 18.10.2000
Срок действия лицензии: 18.10.2020
Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 «Закона о недрах»
Основание выдачи лицензии: постановление МПР РФ и Правительства УР от 21/14 февраля 2000 г. №№ 7/174
Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 4110 тыс. м2,
административное положение: Сарапульский административный район УР
Вид лицензии: на добычу
Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа
Обязательные платежи: НДС
Степень выполнения обязательств: выполняются
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр верейская, каширская, подольская залежи Заборского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Заборскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 год: 2,779 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ 00486 НЭ

Дата выдачи лицензии: 18.10.2000

Срок действия лицензии: 18.10.2020

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 «Закона о недрах»

Основание выдачи лицензии: постановление МПР РФ и Правительства УР от 21/14 февраля 2000 г. №№ 7/174

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, **площадь лицензионного участка:** 4110 тыс. м2, **административное положение:** Сарапульский административный район УР

Вид лицензии: на добычу нефти и растворенного газа

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: технические и финансовые факторы

Наименование участка недр Карсовайский участок недр

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: доказанные - 3 667 тыс. т; вероятные - 3 376 тыс. т; возможные - 1 704 тыс. т.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 год: 66,681 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ 13587 НР

Дата выдачи лицензии: 10.05.2006

Срок действия лицензии: 15.04.2031

Возможность и основание для продления срока лицензии: ст. 10 Закона «О недрах»

Основание выдачи лицензии: ст. 10.1 п. 5 Закона «О недрах»

Описание участка недр: статус участка: горный отвод, геологический отвод, **площадь лицензионного участка:** 100550 тыс. м²/ 996500 тыс. м², **Административное положение:** Бalezинский и Кезский административные районы УР

Вид лицензии: на геологическое изучение, разведку и добычу УВ сырья

Основные положения лицензии: в пределах геологического отвода : в течение 2007-2009 года проведение сейсморазведочных работ; в течении 2007-2010 г.г. закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин. Не позднее 2011 г. предоставить отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ в пределах горного отвода в течение 2007-2009 года проведение сейсморазведочных работ; в течении 2007-2010 г.г. закончить строительством не менее двух разведочных скважин Не позднее 2011 г. завершить этап разведки месторождения с предоставлением отчета по пересчету запасов поисково- оценочное и разведочное бурение. Добыча УВ сырья разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке запасов УВ сырья, утвержденных в установленном порядке проектных документов на обустройство и разработку месторождений;

Обязательные платежи: НДС, за проведение работ по поиску и оценке месторождений, за проведение работ по разведке месторождений

Степень выполнения обязательств: выполняются

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: неподтверждение геологического строения месторождения и как следствие уменьшение запасов, удлинение сроков проведения ГРП вследствие недостаточного финансирования

Наименование участка недр окский надгоризонт нижнего карбона Заборского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Заборскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемным методом

Уровень добычи за 2008 год: 5,702 тыс. т

Номер лицензии: ИЖВ 00 14251 НП

Дата выдачи лицензии: 27.09.2007

Срок действия лицензии: 20.08.2012

Возможность и основание для продления срока лицензии: нет

Основание выдачи лицензии: ст. 10.1 п. 4 Закона «О недрах»

Описание участка недр: статус участка: геологический отвод, **площадь лицензионного участка:** 4110 тыс. м², **административное положение:** Сарапульский административный район УР

Вид лицензии: на геологическое изучение участка недр Заборского месторождения с целью поисков и оценки залежей УВ сырья в нижележащих горизонтах разрабатываемого Заборского месторождения (окский надгоризонт нижнего карбона)

Основные положения лицензии: разработать программу поисково-оценочных работ; провести переинтерпретацию ГИС по четырем скважинам и до 2011 года закончить испытания выявленных объектов в случае открытия залежей провести оперативный подсчет запасов и предоставить его на государственную экспертизу, обеспечить выполнение комплекса работ в соответствии с утвержденной программой поисково-оценочных работ

Обязательные платежи: НДС, за проведение работ по поиску и оценке месторождений,

Степень выполнения обязательств лицензионные обязательства выполнены в полном объеме

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: действующим законодательством не предусмотрено получение свидетельства об установлении факта открытия залежи на разрабатываемых месторождениях

Наименование участка недр верейский горизонт Ельниковского месторождения

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Ельниковскому месторождению.

Методика подсчета запасов: PRMS, объемный метод,
Номер лицензии: ИЖВ 00 14288 НП
Дата выдачи лицензии: 24.10.2007
Срок действия лицензии: 10.09.2012
Возможность и основание для продления срока лицензии: нет
Основание выдачи лицензии: ст. 10.1 п. 4 Закона «О недрах»
Описание участка недр: статус участка: геологический отвод, **площадь лицензионного участка:** 115062,3 тыс. м2, **административное положение:** Каракулинский и Сарапульский административные районы УР
Вид лицензии: на геологическое изучение участка недр Ельниковского месторождения с целью поисков и оценки залежей УВ сырья в нижележащих горизонтах разрабатываемого Ельниковского месторождения (верейский горизонт)
Основные положения лицензии: разработать программу поисково-оценочных работ; не позднее 2010 г. приступить к переинтерпретации материалов ГИС и до 2011 г. закончить испытания в колонне выявленных перспективных объектов в случае открытия залежей провести оперативный подсчет запасов и предоставить его на государственную экспертизу обеспечить выполнение комплекса работ в соответствии с утвержденной программой поисково-оценочных работ
Обязательные платежи: за проведение работ по поиску и оценке месторождений,
Степень выполнения обязательств: выполняются
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: действующим законодательством не предусмотрено получение свидетельства об установлении факта открытия залежи на разрабатываемых месторождениях

Наименование участка недр визейский и турнейский ярусы Красногорского месторождения
вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Красногорскому месторождению.
Методика подсчета запасов: объемный метод,
Номер лицензии: ИЖВ 00 14293 НП
Дата выдачи лицензии: 31.10.2007
Срок действия лицензии: 10.09.2012
Возможность и основание для продления срока лицензии: нет
Описание участка недр статус участка геологический отвод , площадь 52098,9 тыс. м2 , **административное положение:** Игринский. Красногорский, Балезинский административные районы УР
Вид лицензии: на геологическое изучение участка недр Красногорского месторождения с целью поисков и оценки залежей УВ сырья в нижележащих горизонтах разрабатываемого Красногорского месторождения (визейский и турнейский ярусы)
Основные положения лицензии: разработать программу поисково-оценочных работ; не позднее 2009 г. приступить к переинтерпретации материалов ГИС по шести ранее пробуренным разведочным скважинам; не позднее 2010 г. приступить к бурению поисково-оценочной скважины и до 2011 г. закончить строительством не менее двух скважин в случае открытия залежи провести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания продуктивной скважины предоставить его на государственную экспертизу запасов
Обязательные платежи: за проведение работ по поиску и оценке месторождений,
Степень выполнения обязательств: выполняются
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: неподтверждение геологического строения